



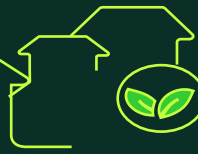
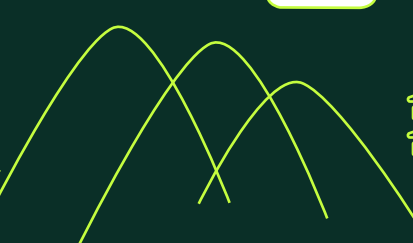
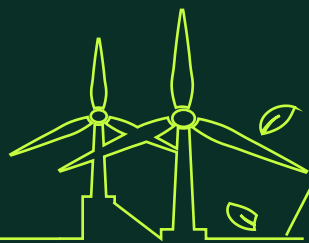
Transformando  
vidas com a nossa  
energia.



CEMIG

2T24

RELEASE DE RESULTADOS



Teleconferência | Webcast

20 de agosto (terça-feira), às 09:30  
horas (Horário de Brasília)



IBRX100 B3



IEE B3



ISE B3



ICO2 B3



[Link - CEMIG - WEBCAST](#)

[Acesse aqui a Central de Resultados](#)

**2T24 DESTAQUES**

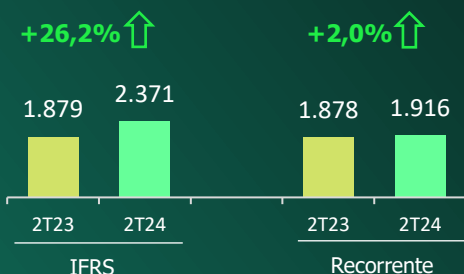
**RATINGS**



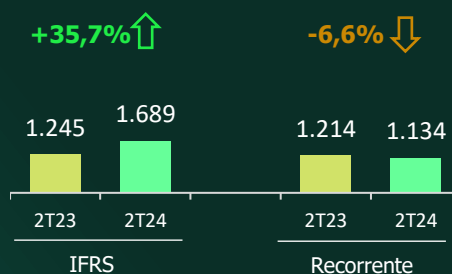
**Resultados sólidos e consistentes**

(R\$ milhões)

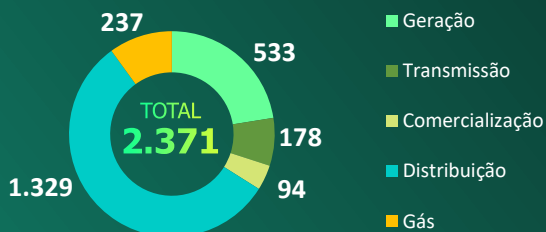
**Ebitda Consolidado**



**Lucro Líquido Consolidado**



**Ebitda por segmento (IFRS)**



**Alavancagem (Dív. Líq Total / Ebitda aj)**



**Nota A MSCI**

Líder em avaliação do setor elétrico brasileiro

**24 ANOS** CONSECUTIVOS NO ÍNDICE

MEMBER OF **Dow Jones Sustainability Indices**

ÚNICA EMPRESA DO SETOR ELÉTRICO DAS AMÉRICAS A FAZER PARTE DO ÍNDICE

NOSSA ENERGIA **TRANSFORMA**

**Matriz Energética 100% RENOVÁVEL**





## 2T24 DESTAQUES



**Geração robusta de caixa:**  
EBITDA de R\$2,37 bilhões

**EBITDA ajustado: R\$1,92 bilhão**  
vs R\$1,88 bilhão no 2T23 (+2,0%)

Lucro líquido ajustado: R\$1,13 bilhão (-6,6% T/T)



### Cemig Distribuição:

- DEC realizado de 9,19 horas, enquadrado ao limite regulatório de 9,64 horas
- Reajuste Tarifário com efeito médio a ser percebido pelos consumidores de 7,32%. Impacto financeiro no mês de jun/24.



### Conclusão da alienação da participação da Cemig GT na Aliança Energia, no valor total de R\$3,04 bilhões, corrigido pelo CDI desde a data-base.

- Deste total, foi descontado R\$298,78 milhões em dividendos pagos pela Aliança à CEMIG GT, resultando no recebimento de R\$ 2,74 bilhões em agosto de 2024.



### Transmissão:

- RAP homologada para o ciclo 2024-2025 é de R\$1,24 bilhão (aumento de 5,4%)
  - Incluindo a parcela de ajuste de R\$115 milhões, a RAP total é de R\$1,36 bilhão.



### Investimento total de R\$1,43 bilhão: 49% maior que no 2T23

Cemig D com Capex realizado de R\$1,08 bilhão no trimestre



### Reversão de provisões tributárias no valor de R\$584 milhões

- Decisão judicial favorável à Cemig relacionada às contribuições previdenciárias sobre a Participação nos Lucros e Resultados (PLR)



R\$429,7 milhões de juros sobre capital próprio declarados em junho/24



### Gestão da dívida:

- **Baixa alavancagem** (1,02 vezes dívida líquida / EBITDA ajustado), garantindo a sustentabilidade financeira para a execução do robusto programa de investimentos
- Custo médio real da dívida de 7,2% e prazo médio de 3,4 anos



## SUMÁRIO

<b>2T24 DESTAQUES</b> .....	<b>2</b>
<b>RESULTADO CONSOLIDADO DO TRIMESTRE</b> .....	<b>5</b>
<b>DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS</b> .....	<b>6</b>
<b>DEMONSTRAÇÃO POR SEGMENTO</b> .....	<b>7</b>
<b>MERCADO DE ENERGIA CONSOLIDADO</b> .....	<b>8</b>
<b>DESEMPENHO POR EMPRESA</b> .....	<b>9</b>
<b>Cemig D</b> .....	<b>9</b>
<b>Mercado de Energia Faturado</b> .....	<b>9</b>
<b>Balanco Físico de Energia Elétrica  MWh</b> .....	<b>10</b>
<b>Base de clientes</b> .....	<b>10</b>
<b>Desempenho por Setor</b> .....	<b>10</b>
<b>Reajuste Tarifário 2024</b> .....	<b>11</b>
<b>Revisão Tarifária</b> .....	<b>12</b>
<b>Indicadores de Qualidade – DEC/FEC</b> .....	<b>13</b>
<b>Combate à Inadimplência</b> .....	<b>13</b>
<b>Perdas</b> .....	<b>14</b>
<b>Cemig GT/Holding</b> .....	<b>15</b>
<b>Mercado de Energia</b> .....	<b>15</b>
<b>Balanco de Energia</b> .....	<b>16</b>
<b>Gasmig</b> .....	<b>17</b>
<b>Desempenho Financeiro Consolidado</b> .....	<b>18</b>
<b>Lucro Líquido</b> .....	<b>18</b>
<b>Receita Operacional</b> .....	<b>18</b>
<b>Custos e Despesas Operacionais</b> .....	<b>21</b>
<b>Receitas e Despesas Financeiras</b> .....	<b>24</b>
<b>Equivalência Patrimonial</b> .....	<b>25</b>
<b>EBITDA CONSOLIDADO (IFRS e Ajustado)</b> .....	<b>26</b>
<b>EBITDA Cemig D</b> .....	<b>27</b>
<b>EBITDA Cemig GT</b> .....	<b>28</b>
<b>Investimentos</b> .....	<b>29</b>
<b>Endividamento</b> .....	<b>30</b>
<b>Covenants – Eurobonds</b> .....	<b>32</b>
<b>Ratings da Companhia de Longo Prazo</b> .....	<b>33</b>
<b>ESG - Relatório de Desempenho</b> .....	<b>34</b>
<b>Desempenho de nossas ações</b> .....	<b>36</b>
<b>Usinas</b> .....	<b>37</b>
<b>Expansão em Geração Fotovoltaica</b> .....	<b>37</b>
<b>RAP – Ciclo de julho 2024 a junho 2025</b> .....	<b>38</b>
<b>Receita Regulatória de Transmissão</b> .....	<b>39</b>
<b>Informações complementares</b> .....	<b>39</b>
<b>Cemig D</b> .....	<b>39</b>
<b>Cemig GT</b> .....	<b>41</b>
<b>Cemig Consolidado</b> .....	<b>42</b>
<b>Disclaimer</b> .....	<b>48</b>

## RESULTADO CONSOLIDADO DO TRIMESTRE

### Resultado Consolidado | 2T24

	2T24	2T23	Var. %
<b>EBITDA por empresa IFRS (R\$ mil)</b>			
Cemig D (IFRS)	1.329.254	688.323	93,1%
Cemig GT (IFRS)	641.413	629.067	2,0%
Gasmig (IFRS)	236.749	254.754	-7,1%
<b>Consolidado (IFRS)</b>	<b>2.370.583</b>	<b>1.878.934</b>	<b>26,2%</b>

	2T24	2T23	Var. %
<b>EBITDA por empresa Ajustado (R\$ mil)</b>			
Cemig D	872.391	688.323	26,7%
Cemig GT	638.505	629.067	1,5%
<b>Consolidado</b>	<b>1.916.435</b>	<b>1.878.235</b>	<b>2,0%</b>



Foco em uma gestão operacional eficiente e portfólio de negócios diversificado propiciaram resultados robustos no segundo trimestre de 2024”

## DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS

	2T24	2T23	VAR (%)
<b>DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADOS (R\$ mil)</b>			
<b>RECEITA LÍQUIDA</b>	<b>9.435.991</b>	<b>8.819.517</b>	<b>7,0%</b>
<b>CUSTOS</b>	<b>6.246.124</b>	<b>5.709.925</b>	<b>9,4%</b>
Custos com energia elétrica	3.693.227	3.468.393	6,5%
Gás comprado para revenda	508.828	572.442	-11,1%
Encargos de uso da rede básica	817.136	704.850	15,9%
Custos de construção de infraestrutura	1.226.933	964.240	27,2%
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>1.195.774</b>	<b>1.603.202</b>	<b>-25,4%</b>
Pessoal	416.784	321.233	29,7%
Participação dos empregados e administradores no resultado	43.187	36.645	17,9%
Obrigações pós-emprego	98.391	157.841	-37,7%
Materiais	33.591	30.826	9,0%
Serviços de terceiros	507.706	456.909	11,1%
Depreciação e amortização	337.779	303.263	11,4%
Provisões	-429.592	132.503	-424,2%
Perda por redução ao valor recuperável	4.438	-335	-1424,8%
Perdas de créditos esperadas	77.300	21.266	263,5%
Outros custos e despesas, líquidos	106.190	143.051	-25,8%
Resultado de equivalência patrimonial	38.711	69.281	-44,1%
Resultado Financeiro	118.119	39.810	196,7%
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>	<b>2.150.923</b>	<b>1.615.481</b>	<b>33,1%</b>
Imposto de renda e contribuição social	-462.337	-370.099	24,9%
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>	<b>1.688.586</b>	<b>1.245.382</b>	<b>35,6%</b>

## DEMONSTRAÇÃO POR SEGMENTO

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO 2T24								
Descrição	Energia Elétrica				Gás	Participações	Eliminações	TOTAL
	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição				
RECEITA LÍQUIDA	721.189	313.235	1.658.117	6.326.844	861.273	9.460	-454.127	9.435.991
CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS	-90.355	-81	-1.469.585	-3.394.674	-508.828	-1.318	445.650	-5.019.191
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>								
Pessoal	-44.536	-44.665	-21.059	-283.162	-18.454	-4.908	-	-416.784
Participação dos empregados e administradores	-4.683	-4.963	-3.215	-29.143	-	-1.183	-	-43.187
Obrigações pós-emprego	-10.372	-6.409	-1.469	-64.219	-	-15.922	-	-98.391
Materiais, serviços de terceiros e outras despesas	-53.324	-22.994	-10.064	-526.616	-21.303	1.517	8.477	-624.307
Depreciação e amortização	-83.670	60	-4	-224.113	-24.085	-5.967	-	-337.779
Provisões	14.074	16.760	-59.210	378.912	-414	-25.448	-	324.674
Custos de construção da infraestrutura	-	-72.720	-	-1.078.688	-75.525	-	-	-1.226.933
<b>Total do custo de operação</b>	<b>-182.511</b>	<b>-134.931</b>	<b>-95.021</b>	<b>-1.827.029</b>	<b>-139.781</b>	<b>-51.911</b>	<b>8.477</b>	<b>-2.422.707</b>
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>-272.866</b>	<b>-135.012</b>	<b>-1.564.606</b>	<b>-5.221.703</b>	<b>-648.609</b>	<b>-53.229</b>	<b>454.127</b>	<b>-7.441.898</b>
<b>Resultado de equivalência patrimonial</b>	1.012	-	-	-	-	37.699	-	38.711
<b>Resultado financeiro</b>	-75.996	-41.764	6.921	305.459	-11.937	-64.564	-	118.119
<b>RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO</b>	<b>373.339</b>	<b>136.459</b>	<b>100.432</b>	<b>1.410.600</b>	<b>200.727</b>	<b>-70.634</b>	-	<b>2.150.923</b>
Imposto de renda e contribuição social	-58.300	-27.512	576	-350.163	-62.904	35.966	-	-462.337
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>	<b>315.039</b>	<b>108.947</b>	<b>101.008</b>	<b>1.060.437</b>	<b>137.823</b>	<b>-34.668</b>	<b>-</b>	<b>1.688.586</b>

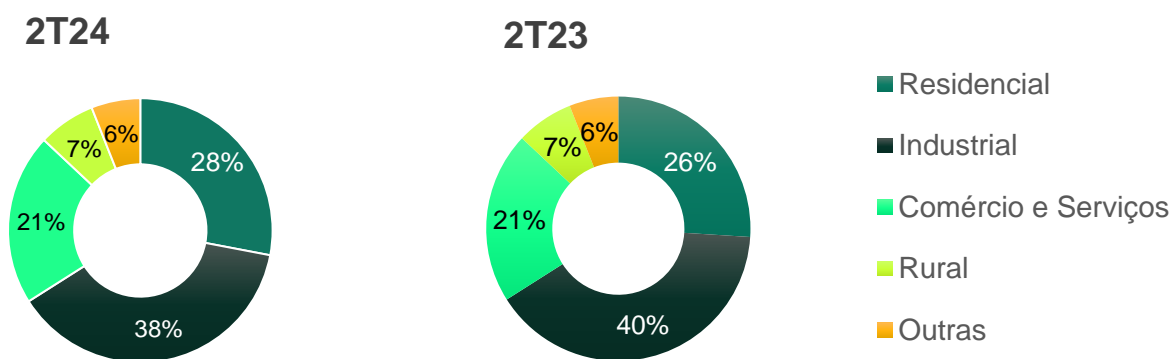
## MERCADO DE ENERGIA CONSOLIDADO

### Mercado de energia consolidado

O Grupo Cemig faturou, aproximadamente, 9,31 milhões de clientes em junho de 2024, com crescimento de 179 mil clientes, o que equivale a um aumento de 1,96% na base de consumidores em relação a junho de 2023. Deste total, 9.312.882 são consumidores finais e de consumo próprio e 538 são outros agentes do setor elétrico brasileiro.

No gráfico abaixo, é possível observar a participação das vendas aos consumidores finais do Grupo Cemig:

### Participação nas vendas de energia por segmento





## DESEMPENHO POR EMPRESA

### Cemig D

#### Mercado de Energia Faturado

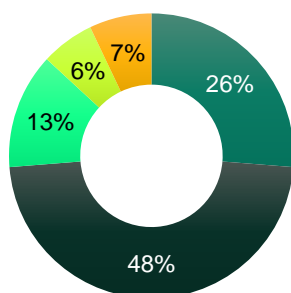
	2T24	2T23	Var. %
<b>Cativo + Transporte - MWh</b>			
<b>Residencial</b>	<b>3.150.675</b>	<b>2.944.206</b>	<b>7,0%</b>
<b>Industrial</b>	<b>5.771.074</b>	<b>5.613.226</b>	<b>2,8%</b>
Mercado cativo	278.451	340.970	-18,3%
Transporte	5.492.623	5.272.256	4,2%
<b>Comércio, Serviços e Outros</b>	<b>1.622.287</b>	<b>1.565.792</b>	<b>3,6%</b>
Mercado cativo	1.037.239	1.101.140	-5,8%
Transporte	585.048	464.652	25,9%
<b>Rural</b>	<b>767.562</b>	<b>805.322</b>	<b>-4,7%</b>
Mercado cativo	752.773	796.071	-5,4%
Transporte	14.789	9.251	59,9%
<b>Serviços Públicos</b>	<b>831.774</b>	<b>866.177</b>	<b>-4,0%</b>
Mercado cativo	697.111	759.544	-8,2%
Transporte	134.663	106.633	26,3%
<b>Concessionárias</b>	<b>74.376</b>	<b>78.183</b>	<b>-4,9%</b>
Transporte	74.376	78.183	-4,9%
<b>Consumo Próprio</b>	<b>7.710</b>	<b>7.370</b>	<b>4,6%</b>
<b>Total</b>	<b>12.225.458</b>	<b>11.880.276</b>	<b>2,9%</b>
<b>Total mercado cativo</b>	<b>5.923.959</b>	<b>5.949.301</b>	<b>-0,4%</b>
<b>Total transporte clientes livres</b>	<b>6.301.499</b>	<b>5.930.975</b>	<b>6,2%</b>

O fornecimento de energia para clientes cativos somado a energia transportada para clientes livres e distribuidoras totalizou 12,23 mil GWh no 2T24, aumento de 2,9% em relação ao mesmo período de 2023, decorrente, principalmente, do maior consumo das classes residencial (+206,5 GWh ou +7,0%), industrial (+157,8 GWh ou +2,8%) e comercial (+56,5 GWh ou +3,6%), em função das altas temperaturas registradas, crescimento da produção industrial e da melhora da atividade comercial e de serviços.

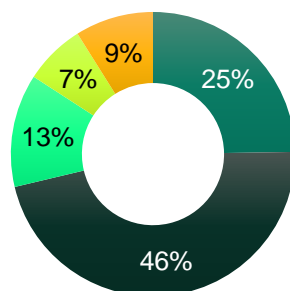
O crescimento de 2,9% no total de energia distribuída é composto do aumento de 6,2% (+370,5 GWh) no uso da rede pelos clientes livres e da redução de 0,4% (-25,3 GWh) no consumo do mercado cativo.

#### Energia distribuída por segmento (%)

2T24



2T23



- Residencial
- Industrial
- Comércio e Serviços
- Rural
- Outras

**Balço Físico de Energia Elétrica| MWh**

	2T24	2T23	Var. %
<b>Mercado Medido - MWh</b>			
Energia Transportada para Distribuidoras	65.408	78.704	-16,9%
Energia Transportada para Clientes Livres	6.263.100	5.846.035	7,1%
<b>Carga Própria + GD</b>	<b>8.891.020</b>	<b>8.179.347</b>	<b>8,7%</b>
Consumo Mercado Cativo	5.814.060	5.793.844	0,3%
Mercado GD	1.487.050	1.101.458	35,0%
Perdas na Rede de Distribuição	1.589.910	1.284.045	23,8%
<b>Total Carga Fio</b>	<b>15.219.528</b>	<b>14.104.086</b>	<b>7,9%</b>

**Base de clientes**

Em junho de 2024, foram faturados 9,31 milhões de consumidores, aumento de 2,0% em relação a junho de 2023. Desse total, 3.422 são clientes livres que utilizam a rede de distribuição da Cemig D.

	jun/24	jun/23	Var. %
<b>NÚMERO DE CLIENTES CATIVOS</b>			
Residencial	7.872.637	7.619.544	3,3%
Industrial	27.406	28.784	-4,8%
Comércio, Serviços e Outros	908.389	944.880	-3,9%
Rural	405.987	444.232	-8,6%
Poder Público	71.375	70.442	1,3%
Iluminação Pública	6.896	7.344	-6,1%
Serviço Público	13.706	13.632	0,5%
Consumo Próprio	763	762	0,1%
<b>Total clientes cativos</b>	<b>9.307.159</b>	<b>9.129.620</b>	<b>1,9%</b>
<b>NÚMERO DE CLIENTES LIVRES</b>			
Industrial	1.390	1.139	22,0%
Comercial	1.950	1.566	24,5%
Rural	34	14	142,9%
Concessionária	7	8	-12,5%
Outras	41	23	78,3%
<b>Total clientes livres</b>	<b>3.422</b>	<b>2.750</b>	<b>24,4%</b>
<b>Total Cativos + Livres</b>	<b>9.310.581</b>	<b>9.132.370</b>	<b>2,0%</b>

**Desempenho por Setor**

**Industrial:** a energia distribuída para os clientes industriais cresceu 2,8% em relação ao 2T23, refletindo a crescimento da produção física industrial, e representou 47,2% do total da Cemig D, sendo a maior parte referente a energia transportada para clientes livres industriais (44,9%), que teve crescimento de 4,2% em relação ao mesmo período do ano anterior. Já a energia faturada dos clientes cativos, que foi 2,3% do total distribuído, diminuiu 18,3% em relação ao 2T23, em decorrência, principalmente, da migração de clientes para o mercado livre. Com relação aos principais ramos de atividade econômica da indústria, os destaques na variação foram: aumento no consumo dos setores de Produção Metálica (+12,0%), Ferroligas (+5,6%), Alimentos e Bebidas (+5,3%) e Cimento (+4,9%), enquanto apresentaram redução no consumo de energia os setores Metais não ferrosos (-28,5%), Químico (-5,8%), e de Siderurgia (-2,7%).

**Residencial:** o consumo residencial, que equivaleu a 25,8% da energia distribuída pela Cemig D, teve aumento de 7,0% frente ao 2T23. O consumo médio mensal por consumidor (133,4 kWh/mês) no trimestre foi 3,6% maior que no 2T23, sendo influenciado por temperaturas acima das médias históricas e pelo aumento do consumo das famílias. O aumento de consumo teve contribuição, ainda, do crescimento no número de clientes da classe +3,3% (+253,1 mil).

**Comercial e Serviços:** o volume de energia distribuída para a classe comercial totalizou 13,3% da energia distribuída pela Cemig D no 2T24 e apresentou crescimento de 3,6% frente ao 2T23. A taxa de variação da classe é composta da redução de 5,8% no volume faturado dos clientes cativos e do crescimento de 25,9% no volume transportado para os clientes livres. O aumento no consumo está relacionado ao avanço do setor de serviços, o crescimento das vendas no varejo e a influência das temperaturas acima das médias históricas no período. Destaca-se que o crescimento do consumo da classe se deu apesar da migração de consumidores para Geração Distribuída, que influenciou na redução do consumo cativo, assim como a migração para o mercado livre.

**Rural:** o segmento rural representou 6,3% da energia total distribuída e apresentou redução de 4,7% no consumo em relação ao 2T23, em razão, principalmente, da redução de 8,6% na quantidade de unidades consumidoras.

**Serviços Públicos:** representou 6,8% da energia distribuída no 2T24, redução de 4,0% no consumo frente ao 2T23.

## Reajuste Tarifário 2024

O reajuste tarifário da Cemig D ocorre anualmente no mês de maio e, a cada cinco anos, ocorre no mesmo mês a revisão tarifária. O reajuste tem o objetivo de repassar integralmente os custos não gerenciáveis e corrigir monetariamente os custos gerenciáveis, que foram estabelecidos na revisão tarifária. O índice de reajuste dos custos gerenciáveis é o IPCA, e deste valor é deduzido o Fator X, para capturar a produtividade, conforme metodologia do modelo regulatório de price-cap.

Em 14 de maio de 2024, a Aneel homologou o resultado da Reajuste Tarifário da Companhia, para vigência de 28 de maio de 2024 até 27 de maio de 2025, com o efeito médio a ser percebido pelos consumidores de 7,32%. O efeito médio para os clientes de baixa tensão foi de 6,72%, sendo que para os consumidores residenciais foi de 6,70%. O percentual de reajuste correspondente aos custos gerenciáveis pela Companhia (Parcela B) foi de 1,27%, os custos não gerenciáveis (Parcela A) relacionados a compra de energia, transmissão, encargos setoriais e receitas irrecuperáveis tiveram aumento de 0,81% e os itens financeiros componentes da tarifa representaram aumento de 5,23%. O impacto dos componentes financeiros em 2024 decorre, principalmente, da retirada de componente incorporado no processo de 2023, referente à devolução aos consumidores de créditos de PIS/Pasep e Cofins de R\$1,27 bilhão.

Efeito Médio do Reajuste	
Alta Tensão média	8,63%
Baixa Tensão média	6,72%
<b>Efeito Médio</b>	<b>7,32%</b>

Mais detalhes no link a seguir:

[https://www2.aneel.gov.br/aplicacoes/tarifa/arquivo/Nota%20T%C3%A9cnica%20RTA%202024\\_CEMIG.pdf](https://www2.aneel.gov.br/aplicacoes/tarifa/arquivo/Nota%20T%C3%A9cnica%20RTA%202024_CEMIG.pdf)

## Revisão Tarifária

Destaques da Revisão Tarifária ocorrida em 2023 e a do ciclo anterior:

<b>Revisão Tarifária</b>	<b>2018</b>	<b>2023</b>
Base de remuneração bruta - R\$ milhões	20.490	25.587
Base de remuneração líquida - R\$ milhões	8.906	15.200
Taxa média de depreciação	3,84%	3,95%
WACC (após impostos)	8,09%	7,43%
Remuneração das Obrigações Especiais - R\$ milhões	149	272
CAIMI - R\$ milhões	333	484
QRR R\$ milhões - Depreciação (Base bruta x taxa dep)	787	1.007

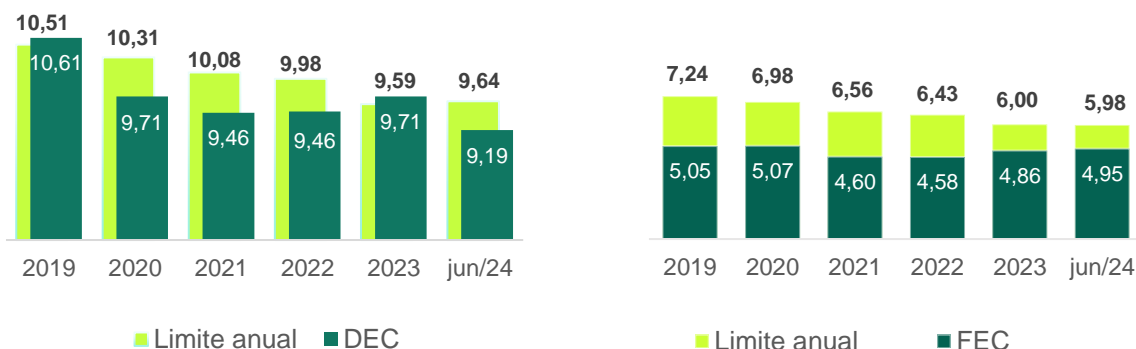
Mais detalhes no link a seguir:

<https://www2.aneel.gov.br/aplicacoes/tarifa/arquivo/NT%2012%202023%20RTP%20Cemig.pdf>

### Indicadores de Qualidade – DEC/FEC

No ano de 2023, o Estado de Minas Gerais foi impactado por um aumento nos eventos atmosféricos extremos o que ocasionou um ligeiro aumento das interrupções do fornecimento de energia elétrica. Diante desse cenário desafiador, a Cemig vem implementando várias iniciativas para diminuir o número e a duração das interrupções e realizado um grande investimento no negócio de distribuição para prestar um serviço de qualidade para nossos clientes.

Essas ações já estão gerando resultados positivos e o indicador DEC (Duração Equivalente de Interrupções por Consumidor) voltou a ficar dentro do limite regulatório de 9,64 horas, ficando em 9,19 horas na janela móvel de 12 meses encerrada em junho de 2024.

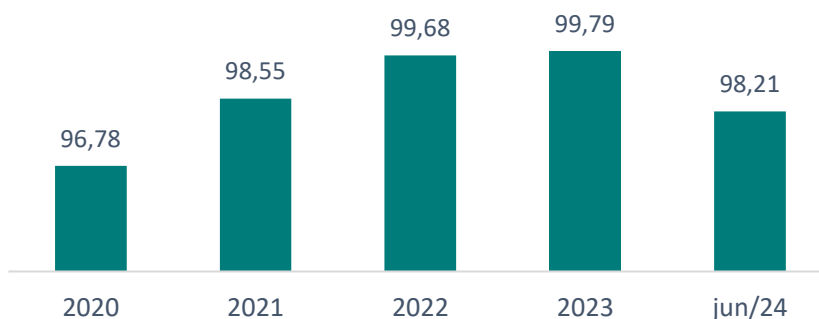


### Combate à Inadimplência

A empresa tem mantido um elevado nível de ações de cobrança, o que contribuiu para o Índice de Contas Arrecadadas ter se mantido em patamar elevado, sendo 98,21% em junho de 2024.

Novos canais de pagamento e negociação digital contribuíram para o aumento da arrecadação por canais digitais (PIX, débito automático, cartão, aplicativo, etc.) atingindo 67,71% do total arrecadado, contra 59,62% no 2T23. Destaque para o PIX, que representou 26,2% da arrecadação, economizando R\$25 milhões desde sua implantação. A alteração do mix de arrecadação refletiu na redução de 21% no custo com tarifas em relação a junho de 2023.

### Índice de Contas Arrecadadas | ARFA (%) (Arrecadação/Faturamento) - Média Móvel 12 meses



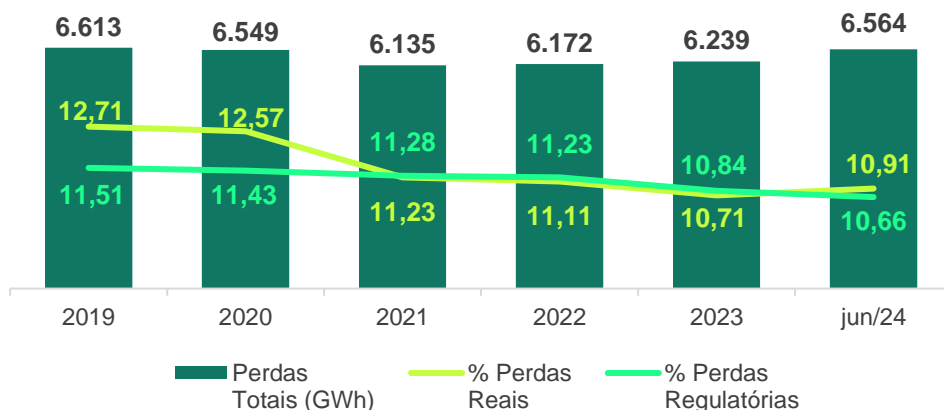


## Perdas

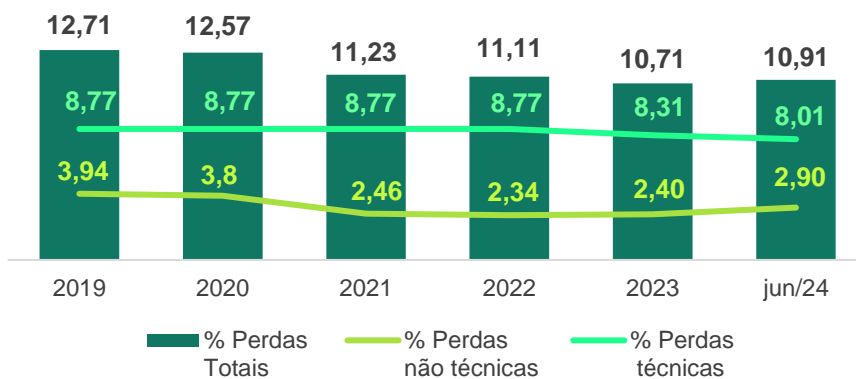
As perdas de energia ficaram acima do nível regulatório na janela de 12 meses encerrada em junho de 2024, atingindo 10,91%, enquanto a meta regulatória é de 10,66%.

Como medidas de combate a perdas executadas até junho de 2024, destacam-se a realização de aproximadamente 185 mil inspeções, a substituição de mais de 336 mil medidores obsoletos, troca de 57 mil medidores convencionais por medidores inteligentes (alcançando 400 mil medidores inteligentes instalados desde o início do projeto em set/21) e regularização de 6,9 mil ligações clandestinas de famílias que vivem em ocupações e áreas de baixa renda por meio do Programa Energia Legal, com uso de rede blindada, (alcançando 17.093 regularizações desde o início do projeto em fev/23). Em 2024 estão previstas 350 mil inspeções, instalação de mais 200 mil medidores inteligentes e regularização de 30 mil famílias em comunidades de baixa renda.

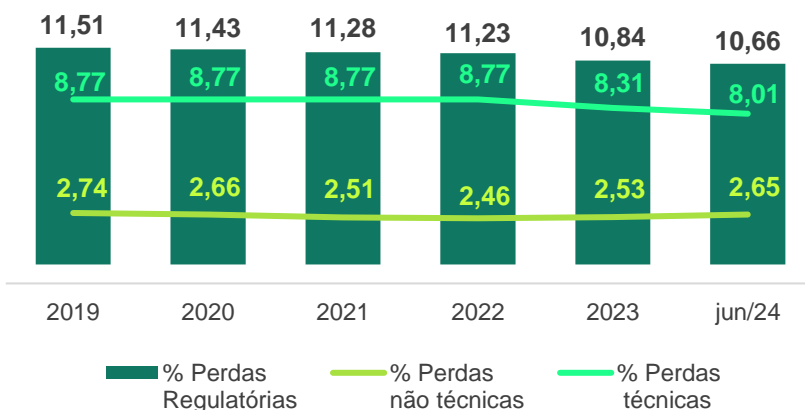
### Perdas Totais



### Perdas Reais



### Perdas Regulatórias



## Cemig GT/Holding

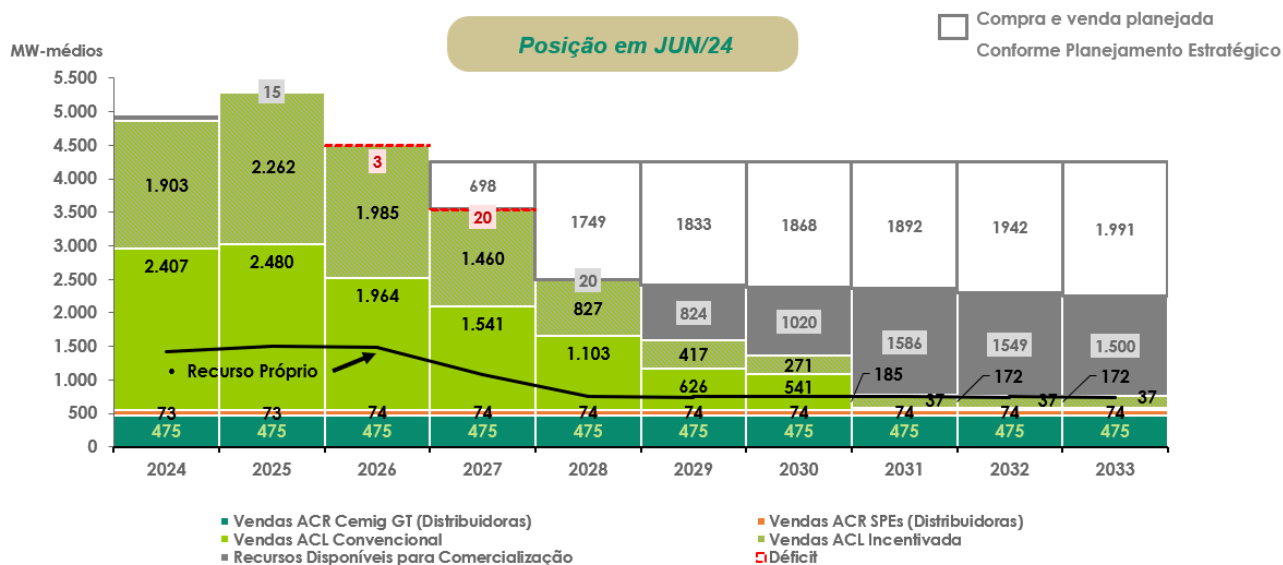
### Mercado de Energia

A energia vendida pela Cemig GT e pela Cemig Holding, excluindo CCEE, reduziu 2,5% em relação a 2T23, sendo que a energia faturada pela **Cemig GT** totalizou 4.845 GWh (incluindo energia de cotas) no 2T24, redução de 24,3% em comparação ao 2T23. Essa redução ocorreu em função da transferência de contratos de vendas para a Cemig Holding.

A **Cemig Holding** registrou vendas de 4.714 GWh no 2T24, aumento de 38,5% em relação ao mesmo período do ano passado. A migração de contratos de compra de terceiros da Cemig GT para a Cemig Holding se iniciou no 3T21 e vem acontecendo gradualmente desde então, já tendo atingido aproximadamente 60%.

	2T24	2T23	Var. %
<b>Cemig GT - MWh</b>			
<b>Clientes Livres</b>	<b>2.930.478</b>	<b>3.736.779</b>	<b>-21,6%</b>
Industrial	1.966.550	2.723.027	-27,8%
Comercial	888.478	1.009.531	-12,0%
Rural	4.278	4.221	1,3%
Poder Público	826	-	-
Clientes Livres - varejista	70.345	-	-
<b>ACL – Comercializadoras e Cooperativas</b>	<b>774.876</b>	<b>1.524.251</b>	<b>-49,2%</b>
<b>Suprimento Cotas</b>	<b>560.621</b>	<b>557.934</b>	<b>0,5%</b>
<b>ACR</b>	<b>545.964</b>	<b>546.854</b>	<b>-0,2%</b>
<b>ACR – Cemig D</b>	<b>32.617</b>	<b>32.174</b>	<b>1,4%</b>
<b>Total GT</b>	<b>4.844.556</b>	<b>6.397.993</b>	<b>-24,3%</b>
<b>Cemig H - MWh</b>			
<b>Clientes Livres</b>	<b>2.597.781</b>	<b>1.849.940</b>	<b>40,4%</b>
Industrial	2.090.040	1.531.475	36,5%
Comercial	492.665	313.433	57,2%
Rural	15.076	5.032	199,6%
<b>ACL – Comercializadoras e Cooperativas</b>	<b>2.116.554</b>	<b>1.553.365</b>	<b>36,3%</b>
<b>Total H</b>	<b>4.714.335</b>	<b>3.403.306</b>	<b>38,5%</b>
<b>Cemig GT + H</b>	<b>9.558.890</b>	<b>9.801.298</b>	<b>-2,5%</b>

## Balço de Energia



(\*) Considera a disponibilidade total de energia das empresas do grupo Cemig (Cemig GT, Cemig H, Cemig Trading, Sá Carvalho, Horizontes, Cemig PCH, Rosal, Cemig Geração Itutinga, Cemig Geração Camargos, Cemig Geração Leste, Cemig Geração Oeste, Cemig Geração Sul, Poço Fundo, UFs Boa Esperança e Jusante).

(\*\*) Em 2024: balanço com efeito do GSF previsto para o ano de 0,88. A partir de 2025 – balanço estrutural de energia.

## Gasmig

A Gasmig é a distribuidora exclusiva de gás natural canalizado em todo o estado de Minas Gerais, atendendo aos segmentos industrial, comercial, residencial, gás natural comprimido, automotivo e termelétrico. O prazo de sua concessão vai até janeiro de 2053. A Cemig detém participação de 99,57% na empresa.

Em abril de 2022, foi concluído o processo de revisão tarifária para a Gasmig. Destaques a seguir:

- Taxa WACC (real após impostos) reduziu de 10,02% a.a. para 8,71% a.a.
- Incremento significativo da Base de Remuneração Líquida que atingiu de R\$3,48 bilhões
- Custo de PMSO integralmente reconhecido pelo regulador

MERCADO (Volume em mil m3)	2022	2023	Jan a jun/23	Jan a jun/24	jun/24 x jun/23
Automotivo	40.950	31.907	16.759	11.518	-31,3%
Gás Natural Comprimido Automotivo	364	541	308	263	-14,6%
Industrial	870.667	830.943	422.675	390.394	-7,6%
Gás Natural Comprimido Industrial	13.616	12.473	6.117	4.915	-19,7%
Residencial	11.392	11.912	6.025	5.749	-4,6%
Cogeração	13.137	12.075	5.812	6.983	20,1%
Comercial	23.114	21.964	10.585	11.085	4,7%
<b>Subtotal - gás convencional</b>	<b>973.240</b>	<b>921.815</b>	<b>468.281</b>	<b>430.907</b>	<b>-8,0%</b>
Termelétricas	37.991	-	-	-	-
<b>Subtotal gás vendido</b>	<b>1.011.231</b>	<b>921.815</b>	<b>468.281</b>	<b>430.907</b>	<b>-8,0%</b>
Industrial - mercado livre	87.133	92.362	42.111	45.903	9,0%
Gás Natural Comprimido Industrial - mercado livre	-	-	-	5.491	-
Térmica - mercado livre	7.119	19.050	316	11.304	3477%
<b>Total (vendas + livre)</b>	<b>1.105.483</b>	<b>1.033.227</b>	<b>510.708</b>	<b>493.605</b>	<b>-3,3%</b>

EBITDA - R\$ mil	2T24	2T23
Resultado do período	137.823	162.581
Despesa de imposto de renda e contribuição social	64.608	78.231
Resultado financeiro	11.937	- 7.883
Depreciação e amortização	22.381	21.825
<b>EBITDA conforme "Resolução CVM 156"</b>	<b>236.749</b>	<b>254.754</b>

No 1S24, o volume de gás vendido foi 8,0% menor que no 1S23 e o volume distribuído para os clientes livres industriais foi 9,0% maior.

O EBITDA da Gasmig foi 7,1% menor no 2T24 em relação ao 2T23, influenciado pela redução do volume de gás vendido e, também, pelo menor recebimento de parcela compensatória na tarifa em 2024. No 2T23, o resultado foi impactado positivamente pelo recebimento de R\$24 milhões de parcelas compensatórias.

A Gasmig teve aumento de 13,1% no número de clientes em relação ao 1S23, alcançando 100.482 consumidores. Esse crescimento está vinculado à expansão da base comercial e residencial (+11,7 mil clientes).



## Desempenho Financeiro Consolidado

### Lucro Líquido

A Cemig apresentou lucro líquido trimestral, mais uma vez, superior a um bilhão de reais, sendo R\$1.689 milhões no 2T24, contra um lucro de R\$1.245 milhões no 2T23, enquanto o lucro ajustado foi de R\$1.134 milhões no 2T24 e R\$1.214 milhões no 2T23. Esse resultado foi influenciado, principalmente, por:

- Aumento de 2,9% na energia distribuída pela Cemig D em comparação ao 2T23;
- Redução de R\$59,5 milhões nas despesas de obrigações pós-emprego;
- Aumento de R\$56 milhões na despesa com perdas de créditos esperadas;
- Resultado de equivalência patrimonial menor em R\$30,6 milhões no 2T24;
- Redução de R\$24,8 milhões no lucro da Gasmig frente ao 2T23.

#### Principais Efeitos não recorrentes:

- Reversão de provisões tributárias - INSS s/ PLR de R\$584,4 milhões;
- Reversão de valores a restituir a consumidores de R\$410,6 milhões, em contrapartida à receita financeira;
- Despesa de R\$78,1 milhões com o PDVP de 2024, reconhecidos como custo de pessoal;
- Constituição de provisão cível de R\$52,6 milhões relacionada à compra e venda de energia;
- Êxito em Ação judicial referente ao PAT, com registro de R\$50,2 milhões de receita financeira e crédito de R\$31 milhões no resultado de IR;
- O efeito da variação cambial da dívida em dólar, líquido do hedge, foi uma despesa financeira de R\$144,4 milhões.

Mais detalhes dessas variações estão apresentados a seguir.

### Receita Operacional

	2T24	2T23	Var. %
<b>R\$ mil</b>			
Fornecimento bruto de energia elétrica	8.144.077	7.528.639	8,2%
Receita de uso dos sistemas elétricos de distribuição – TUSD	1.251.554	1.118.367	11,9%
CVA e outros componentes financeiros	-56.556	-164.649	-65,7%
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores - Realização	190.186	561.518	-66,1%
Receita de operação e manutenção de transmissão	79.716	95.764	-16,8%
Receita de construção de transmissão	104.891	69.802	50,3%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	134.430	107.485	25,1%
Receita de indenização da geração	20.596	23.469	-12,2%
Receita de construção de distribuição	1.154.213	915.822	26,0%
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição	22.258	46.731	-52,4%
Receita de atualização financeira da bonificação pela outorga	107.011	94.837	12,8%
Liquidação na CCEE	14.380	14.002	2,7%
Fornecimento de gás	972.424	1.073.563	-9,4%
Multa por violação de padrão indicador de continuidade	-37.084	-32.910	12,7%
Outras receitas operacionais	761.856	599.075	27,2%
Tributos e encargos incidentes sobre a receita	-3.427.961	-3.231.998	6,1%
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>9.435.991</b>	<b>8.819.517</b>	<b>7,0%</b>



## Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

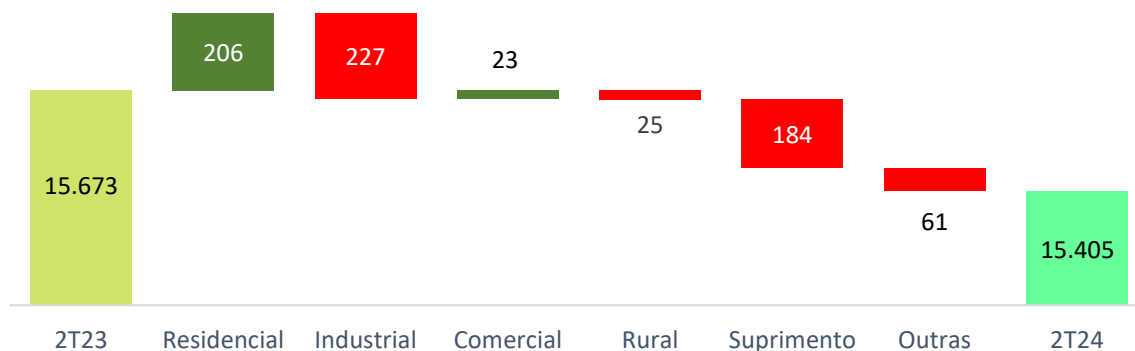
	2T24			2T23			Variação %	
	MWh	R\$ mil	PREÇO MÉDIO FATURADO (R\$/MWh) (1)	MWh	R\$ mil	PREÇO MÉDIO FATURADO (R\$/MWh) (1)	MWh	R\$ mil
Residencial	3.150.675	3.066.719	973,35	2.944.206	2.531.656	859,88	7,0%	21,1%
Industrial	4.368.250	1.326.674	303,71	4.595.472	1.475.346	321,04	-4,9%	10,1%
Comércio, serviços e outros	2.447.423	1.609.719	657,72	2.424.104	1.597.321	658,93	1,0%	0,8%
Rural	779.848	599.558	768,81	805.325	538.750	668,98	-3,2%	11,3%
Poder público	261.327	232.496	889,67	239.549	186.873	780,1	9,1%	24,4%
Iluminação pública	243.995	131.933	540,72	267.837	126.351	471,75	-8,9%	4,4%
Serviço público	192.990	174.633	904,88	252.158	167.976	666,15	-23,5%	4,0%
<b>Subtotal</b>	<b>11.444.508</b>	<b>7.141.732</b>	<b>624,03</b>	<b>11.528.651</b>	<b>6.624.273</b>	<b>574,59</b>	<b>-0,7%</b>	<b>7,8%</b>
Consumo Próprio	7.710	-	-	7.370	-	-	4,6%	-
Fornecimento não faturado líquido	-	68.410	-	-	-47.525	-	-	-
	<b>11.452.218</b>	<b>7.210.142</b>	<b>624,03</b>	<b>11.536.021</b>	<b>6.576.748</b>	<b>574,59</b>	<b>-0,7%</b>	<b>9,6%</b>
Suprimento a outras concessionárias (2)	3.952.637	966.330	244,48	4.136.944	969.884	234,44	-4,5%	-0,4%
Suprimento não faturado líquido	-	-32.395	-	-	-17.993	-	-	80,0%
<b>Total</b>	<b>15.404.855</b>	<b>8.144.077</b>	<b>526,6</b>	<b>15.672.965</b>	<b>7.528.639</b>	<b>484,77</b>	<b>-1,7%</b>	<b>8,2%</b>

(1) O preço médio não inclui a receita de fornecimento não faturado.

(2) Inclui Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado - CCEAR e contratos bilaterais com outros agentes.

## Evolução da Venda de Energia Consolidada: -1,7%

GWh



### Energia vendida a consumidores finais

A receita bruta com energia vendida a consumidores finais foi de R\$7.210,1 milhões no 2T24 comparado a R\$6.576,7 milhões no mesmo período de 2023, representando um aumento de 9,6%, apesar da redução de 0,7% no volume de energia. Essa variação na receita é explicada, principalmente, pelo maior valor de restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores no 2T23, no montante de R\$562 milhões, sendo de R\$190 milhões no 2T24.

### Suprimento

A receita de suprimento foi de R\$933,9 milhões no 2T24 e de R\$951,9 milhões no 2T23. Essa variação está atrelada à redução de 4,5% no volume vendido.

### Transmissão

	2T24	2T23	Var. %
<b>RECEITA DE TRANSMISSÃO (R\$ mil)</b>			
Operação e Manutenção	79.716	95.764	-16,8%
Construção, reforço e melhoria da infraestrutura	104.891	69.802	50,3%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	134.430	107.485	25,1%
<b>Total</b>	<b>319.037</b>	<b>273.051</b>	<b>16,8%</b>

A receita de remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão foi 25,1% maior (+R\$26,9 milhões) no 2T24, em decorrência, principalmente, da variação do IPCA de +1,05% no 2T24 comparada a variação de +0,76% no 2T23, base para a remuneração do contrato. A receita de construção teve aumento de 50,3% (+R\$35,1 milhões), decorrente, principalmente, do desenvolvimento dos projetos de construção, reforços e melhorias, sendo que no 2T24 ocorreu fornecimento significativo de equipamentos primários que possuem alto valor financeiro. Em contrapartida, houve uma redução de 16,8% na receita de operação e manutenção.

### Gás

A receita bruta de fornecimento de gás totalizou R\$972,4 milhões no 2T24, comparada a R\$1.073,6 milhões no 2T23. Essa variação decorre do menor volume vendido nos mercados industriais e automotivo no 2T24, bem como pelo menor recebimento de parcela compensatória na tarifa em 2024. No 2T23, a receita foi impactada positivamente pelo recebimento de R\$24 milhões de parcelas compensatórias.

### Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição | TUSD

	2T24	2T23	Var. %
<b>TUSD (R\$ mil)</b>			
Uso do Sistema Elétrico de Distribuição	1.251.554	1.118.367	11,9%

No 2T24, a receita de TUSD, advinda dos encargos cobrados dos consumidores livres sobre a energia distribuída, cresceu R\$133,2 milhões em relação ao 2T23. Esta variação decorre do aumento de 6,2% na energia transportada para os clientes livres, principalmente das classes industrial e comercial.

	2T24	2T23	Var. %
<b>ENERGIA TRANSPORTADA - MWh</b>			
Industrial	5.492.623	5.272.256	4,2%
Comercial	585.048	464.652	25,9%
Rural	14.789	9.251	59,9%
Serviço Público	134.663	106.633	26,3%
Concessionárias	74.376	78.183	-4,9%
<b>Total de energia transportada</b>	<b>6.301.499</b>	<b>5.930.975</b>	<b>6,2%</b>

### Custos e Despesas Operacionais

	2T24	2T23	Var. %
<b>CONSOLIDADO (R\$ mil)</b>			
Energia elétrica comprada para revenda	3.693.227	3.468.393	6,5%
Encargos de uso da rede básica	817.136	704.850	15,9%
Gás comprado para revenda	508.828	572.442	-11,1%
Custo de Construção	1.226.933	964.240	27,2%
Pessoal	416.784	321.233	29,7%
Participação dos empregados e administradores no resultado	43.187	36.645	17,9%
Obrigações pós-emprego	98.391	157.841	-37,7%
Materiais	33.591	30.826	9,0%
Serviços de terceiros	507.706	456.909	11,1%
Depreciação e amortização	337.779	303.263	11,4%
Provisões	-429.592	132.503	-424,2%
Perda por redução ao valor recuperável (reversão)	4.438	-335	-1424,8%
Perdas de créditos esperadas	77.300	21.266	263,5%
Outros custos e despesas, líquidos	106.190	143.051	-25,8%
<b>Total</b>	<b>7.441.898</b>	<b>7.313.127</b>	<b>1,8%</b>

Os custos e despesas operacionais foram de R\$7,44 bilhões no 2T24 e de R\$7,31 bilhões no 2T23. Esta variação decorre, principalmente, do aumento no custo da energia elétrica comprada para revenda (+R\$224,8 milhões), aumento no custo de construção (+R\$262,7 milhões), maior despesa com encargos de uso da rede básica (+R\$112,3 milhões), maior registro de perdas de créditos esperadas (+R\$56,0 milhões), maior custo de pessoal (+R\$95,6 milhões), em contrapartida da variação das provisões (-R\$562,1 milhões). Mais detalhes sobre custos e despesas nas páginas a seguir.

**Energia Elétrica Comprada para Revenda**

	2T24	2T23	Var. %
<b>CONSOLIDADO (R\$ mil)</b>			
Energia adquirida no ambiente livre	1.269.988	1.265.440	0,4%
Energia adquirida através de leilão em ambiente regulado	1.035.152	980.749	5,5%
Geração distribuída	697.974	491.669	42,0%
Energia de Itaipu Binacional	304.286	310.711	-2,1%
Contratos por cotas de garantia física	214.415	228.692	-6,2%
Contratos bilaterais	122.958	127.295	-3,4%
Proinfa	116.081	127.895	-9,2%
Energia de curto prazo	132.881	141.020	-5,8%
Cotas das usinas de Angra I e II	94.393	89.918	5,0%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-294.901	-294.996	0,0%
	<b>3.693.227</b>	<b>3.468.393</b>	<b>6,5%</b>

A despesa consolidada com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$3,69 bilhões no 2T24, um aumento de R\$224,8 milhões (6,5%) em relação ao 2T23. Esta variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Aumento de R\$54,4 milhões (+5,5%) nas despesas com energia adquirida no ambiente regulado em relação ao 2T23. Esse aumento é reflexo dos reajustes contratuais anuais, atrelados ao IPCA, e da entrada de novos contratos;
- Aumento de R\$206,3 milhões (+42,0%) nas despesas com geração distribuída, decorrente do aumento do número de instalações geradoras (273 mil em jun/24 e 231 mil em jun/23) e do aumento de 32,9% na energia injetada, que totalizou 1.487 GWh no 2T24;
- Os custos com energia adquirida no ambiente livre, que representam o maior custo de compra de energia (R\$1.270 milhões), apresentaram aumento de R\$4,5 milhões (+0,4%) em relação ao 2T23.
- Redução no custo com contratos por cotas de garantia física, sendo de R\$214,4 milhões no segundo trimestre de 2024, comparado a R\$228,7 no mesmo período de 2023. Essa redução decorre, principalmente, da sazonalidade de alocação de energia conforme determinação da Aneel, além da redução dos contratos de cotas devido ao processo de privatização da Eletrobras.

Vale destacar que, no caso da Cemig D, o custo de energia comprada é um custo não controlável, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente.

	2T24	2T23	Var. %
<b>Cemig D (R\$ mil)</b>			
Energia adquirida em leilão em ambiente regulado	1.045.713	995.113	5,1%
Geração distribuída	697.973	491.670	42,0%
Energia de Itaipu binacional	304.286	310.711	-2,1%
Contratos por cotas de garantia física	218.530	238.435	-8,3%
Contratos bilaterais	122.958	127.295	-3,4%
PROINFA	116.081	127.895	-9,2%
Cotas das usinas de Angra I e II	94.393	89.918	5,0%
Energia de curto prazo - CCEE	121.879	99.298	22,7%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-177.062	-174.303	1,6%
	<b>2.544.751</b>	<b>2.306.032</b>	<b>10,4%</b>

### **Encargos de uso da rede de transmissão e demais encargos do sistema**

Os encargos de uso da rede de transmissão totalizaram R\$817,14 milhões no 2T24, aumento de 15,9% em relação ao 2T23. A variação é justificada, principalmente, pela entrada em operação dos contratos de energia de reserva decorrentes do Procedimento Competitivo Simplificado de 2021 (PCS), com consequente aumento dos encargos de energia de reserva, além dos despachos térmicos por razão elétrica e a menor geração eólica.

Esse custo não é gerenciável no negócio de distribuição de energia elétrica, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente.

### **Gás comprado para revenda**

No 2T24, a Gasmig registrou uma despesa com aquisição de gás no montante de R\$508,83 milhões, representando redução de 11,1% em relação ao 2T23. Esta variação decorre da redução no preço do gás adquirido para revenda, assim como na quantidade, dada a redução de 8,0% no volume de venda.

### **Serviços de Terceiros**

A despesa com serviços de terceiros apresentou um aumento de 11,1% (+R\$50,8 milhões) frente ao 2T23, tendo como principais fatores a maior despesa com manutenção de instalações e equipamentos elétricos (+R\$22,7 milhões; +13,7%), limpeza de faixa (+R\$10,4 milhões; +37,5%) e poda de árvores (+R\$8,0 milhões; +63,3%).

### **Perdas de créditos esperadas**

A despesa com perdas de créditos esperadas foi R\$77,3 milhões no 2T24, em comparação a R\$21,3 milhões no mesmo período de 2023, em função, principalmente, de revisão das regras de mensuração das perdas ocorrida no 3T22 (com impacto positivo nos 12 meses seguintes), com alteração do limite para o reconhecimento integral de perdas, passando de 12 para 24 meses, a fim de refletir de forma mais adequada a estimativa das perdas de crédito esperadas referentes aos saldos vencidos de clientes.

### **Provisões**

As provisões representaram uma reversão de R\$429,6 milhões no 2T24, comparado a R\$132,5 milhões de provisão no 2T23. Essa variação decorre, principalmente, de decisão favorável à Companhia, em 1ª instância, que determinou o cancelamento da cobrança e a extinção da execução fiscal de processo relacionado às contribuições previdenciárias sobre a Participação nos Lucros e Resultados (PLR). No 2T24 foi realizada a reversão de provisões relacionadas a esse processo no montante de R\$584,4 milhões.

Em contrapartida, houve reconhecimento de despesa com provisão cível no montante de R\$52,6 milhões, devido à reavaliação da probabilidade de perda de possível para provável de ação judicial contra a Cemig GT (Comercialização), a qual requer a declaração de nulidade de cláusula de compra e venda de energia elétrica no mercado livre, bem como a restituição dos valores pagos pela parte autora. Adicionalmente, foi julgado parcialmente procedente o pedido de reduzir o valor da multa rescisória e de afastar a incidência de “spread” no cálculo da dívida.

### **Obrigações pós-emprego**

O impacto das obrigações pós-emprego no 2T24 foi uma despesa no montante de R\$98,4 milhões, comparada a R\$157,8 milhões no mesmo período de 2023. Essa variação decorre, principalmente, da redução dos participantes do Plano de Saúde Integrado (PSI), devido à adesão voluntária dos funcionários ativos ao novo plano de saúde, o Plano Premium, ofertado pela Companhia.

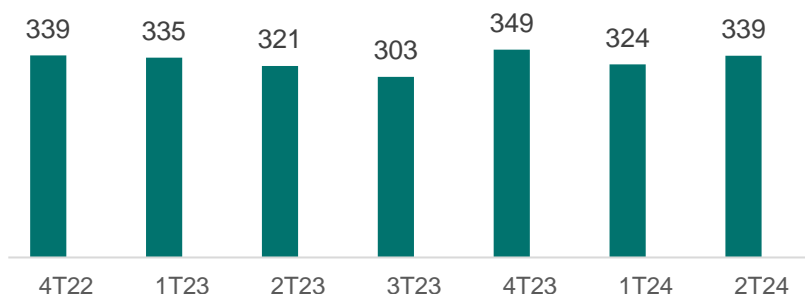
### **Pessoal**

A despesa com pessoal foi de R\$416,8 milhões no 2T24, comparada a R\$321,2 milhões no mesmo período de 2023. Em maio de 2024 a Cemig aprovou o PDVP 2024, com adesão de 357 empregados. Os gastos com o programa totalizaram R\$78,1 milhões, reconhecidos como custo de pessoal.

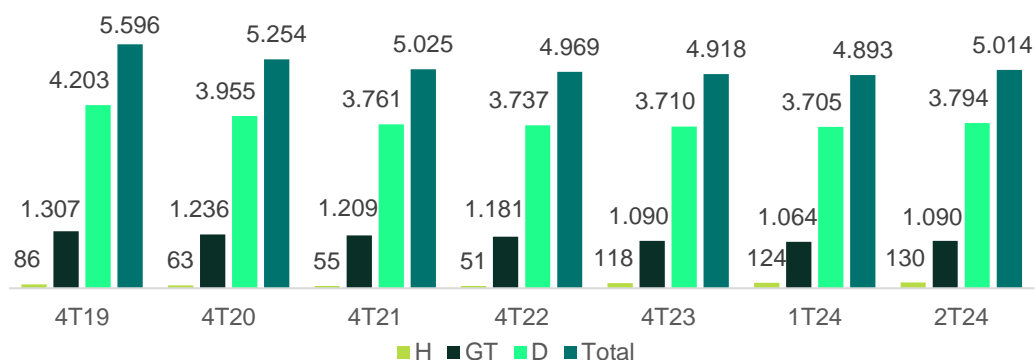


## Evolução Custo de Pessoal

R\$ milhões excluindo PDVP



## Número de Empregados por Empresa



## Receitas e Despesas Financeiras

	2T24	2T23	Var. %
<b>(R\$ mil)</b>			
Receitas financeiras	725.474	512.131	41,7%
Despesas financeiras	-607.355	-472.321	28,6%
<b>Resultado financeiro</b>	<b>118.119</b>	<b>39.810</b>	<b>196,7%</b>

O resultado financeiro consolidado no 2T24 foi uma receita financeira de R\$118,1 milhões, em comparação a uma receita financeira de R\$39,8 milhões no mesmo período de 2023. Esse comportamento decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Em maio de 2024, foi registrada uma baixa de R\$410,6 milhões no passivo de “Valores a restituir a consumidores”, em contrapartida à receita financeira. Essa baixa decorre da diferença entre a atualização estimada pela Cemig D para o passivo, que foi maior em relação aos critérios efetivamente utilizados pela Aneel;
- A Companhia obteve êxito judicial em processo no qual requereu o direito de deduzir do IRPJ as despesas e custos incorridos com o Programa de Alimentação do Trabalhador (PAT), até o limite de 4% do imposto devido, sem sujeição às limitações estabelecidas pela regulamentação vigente. Ademais, pleiteou o reconhecimento do direito de restituição dos valores recolhidos a maior entre os anos de 2004 e 2008, corrigidos pela Selic. Tendo em vista a decisão em favor da Companhia, foram reconhecidos, em junho de 2024, o montante de R\$81,2 milhões como imposto de renda a recuperar em contrapartida ao registro de R\$50,2 milhões de receita financeira e crédito de R\$31 milhões no resultado de IR;

- Aumento da receita de rendimento de aplicações financeiras que foi de R\$117 milhões no 2T24, um aumento de R\$11 milhões em relação ao 2T23. Essa Variação justifica-se, principalmente devido a um maior caixa disponível para aplicação em 2024;
- Variação monetária relativa aos saldos de CVA e outros componentes financeiros, tendo sido uma despesa financeira de R\$2,7 milhões no 2T24, comparada a uma receita financeira de R\$65,5 milhões no 2T23. Essa variação decorre, principalmente, da atualização monetária do componente financeiro Bandeira Escassez Hídrica, homologada pela Aneel no processo tarifário de 2023, com registro de receita financeira no 2T23;
- Variação cambial positiva do Dólar em relação ao Real no 2T24, de 11,26%, em comparação à variação negativa de 5,14% no 2T23, gerando o registro de despesa financeira relacionada a dívida em dólar de R\$214,5 milhões no 2T24, e receita de R\$197,5 milhões no 2T23;
- Valor justo do instrumento financeiro (Hedge) contratado para proteção dos riscos vinculados aos Eurobonds apresentou variação positiva no 2T24, no montante de R\$70 milhões, em comparação ao reconhecimento perda de R\$150 milhões no 2T23;

### Efeito Eurobonds no trimestre (R\$ mil)

	2T24	2T23
Efeito da variação cambial na dívida	-214.451	197.496
Efeito no Hedge	70.018	-150.010
<b>Efeito Líquido no Resultado Financeiro</b>	<b>-144.433</b>	<b>47.486</b>

### Equivalência Patrimonial

	2T24	2T23	Var. R\$ mil
<b>EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL (R\$ mil)</b>			
Taesa	51.707	41.221	10.486
Aliança Geração	-	29.191	-29.191
Paracambi	4.398	6.486	-2.088
Hidrelétrica Pipoca	6.316	2.813	3.503
Hidrelétrica Cachoeirão	832	3.261	-2.429
Guanhães Energia	3.823	2.183	1.640
Cemig Sim (Participações)	3.534	3.151	383
Baguari Energia	-	1.707	-1.707
Retiro Baixo	-	949	-949
Belo Monte (Aliança Norte e Amazônia Energia)	-27.178	-21.681	-5.497
Itaocara	-4.721	-	-4.721
<b>Total</b>	<b>38.711</b>	<b>69.281</b>	<b>-30.570</b>

O resultado de equivalência patrimonial foi menor em R\$30,6 milhões no 2T24. Com a classificação da participação na Aliança Geração como ativo não circulante mantido para venda, não há mais o reconhecimento de equivalência patrimonial dessa investida a partir de abril de 2024. O valor de equivalência da Aliança Geração no 2T23 foi de R\$29,2 milhões.

## EBITDA CONSOLIDADO (IFRS e Ajustado)

EBITDA é uma medição de natureza não contábil elaborada pela Companhia, conciliada com suas demonstrações financeiras consolidadas observando as disposições do Ofício-Circular/CVM/SNC/SEP nº 01/2007 e da Resolução CVM nº 156, de 23 de junho de 2022, consistindo no lucro líquido, ajustado pelos efeitos do resultado financeiro líquido, da depreciação e amortização e do imposto de renda e contribuição social. O EBITDA não é uma medida reconhecida pelas Práticas Contábeis Adotadas no Brasil ou pelas IFRS, não possui um significado padrão e pode não ser comparável a medidas com títulos semelhantes fornecidos por outras companhias. A Companhia divulga EBITDA porque o utiliza para medir o seu desempenho. O EBITDA não deve ser considerado isoladamente ou como um substituto de lucro líquido ou lucro operacional, como um indicador de desempenho operacional ou fluxo de caixa ou para medir a liquidez ou a capacidade de pagamento da dívida. A Companhia ajusta o EBITDA calculado em conformidade à Resolução CVM 156/2022 excluindo os itens que, pela sua natureza, não contribuem para a informação sobre o potencial de geração bruta de caixa uma vez que são extraordinárias.

EBITDA Consolidado 2T24							
R\$ mil	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição	Gás	Holding / Participações	Total
Resultado do período	315.039	108.947	101.008	1.060.437	137.823	-34.668	1.688.586
Despesa de imposto de renda e contribuição social	58.300	27.512	-576	350.163	62.904	-35.966	462.337
Resultado financeiro	75.996	41.764	-6.921	-305.459	11.937	64.564	-118.119
Depreciação e amortização	83.670	-60	4	224.113	24.085	5.967	337.779
<b>EBITDA conforme “Resolução CVM 156”</b>	<b>533.005</b>	<b>178.163</b>	<b>93.515</b>	<b>1.329.254</b>	<b>236.749</b>	<b>-103</b>	<b>2.370.583</b>
Lucro líquido atribuído a não-controladores	-	-	-	-	-593	-	-593
Reversão de provisões tributárias - INSS s/ PLR	-30.503	-32.967	-5.049	-513.331	-	-2.500	-584.350
Constituição de provisões cíveis - Compra e venda de energia	-	-	52.647	-	-	-	52.647
Programa de desligamento voluntário	9.312	10.064	1.541	56.468	-	763	78.148
<b>EBITDA ajustado</b>	<b>511.814</b>	<b>155.260</b>	<b>142.654</b>	<b>872.391</b>	<b>236.156</b>	<b>-1.840</b>	<b>1.916.435</b>

EBITDA Consolidado 2T23							
R\$ mil	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição	Gás	Holding / Participações	Total
Resultado do período	362.695	99.390	213.386	365.437	162.582	41.892	1.245.382
Despesa de imposto de renda e contribuição social	79.933	35.403	121.145	137.575	76.527	-80.484	370.099
Resultado financeiro	-10.055	1.359	-28.664	-11.565	-7.884	16.999	-39.810
Depreciação e amortização	80.078	-121	3	196.873	23.528	2.902	303.263
<b>EBITDA conforme “Resolução CVM 156”</b>	<b>512.651</b>	<b>136.031</b>	<b>305.870</b>	<b>688.320</b>	<b>254.753</b>	<b>-18.691</b>	<b>1.878.934</b>
<b>Efeitos não recorrentes e não caixa</b>							
Lucro líquido atribuído a acionistas não-controladores	-	-	-	-	-699	-	-699
<b>EBITDA ajustado</b>	<b>512.651</b>	<b>136.031</b>	<b>305.870</b>	<b>688.320</b>	<b>254.054</b>	<b>-18.691</b>	<b>1.878.235</b>

**EBITDA Cemig D**

	2T24	2T23	Var. %
<b>EBITDA Cemig D - R\$ mil</b>			
Lucro líquido do período	1.060.436	365.439	190,2%
Despesa com imposto de renda e contribuição social	350.163	137.575	154,5%
Resultado financeiro líquido	-305.458	-11.565	2.541,2%
Amortização	224.113	196.874	13,8%
<b>EBITDA</b>	<b>1.329.254</b>	<b>688.323</b>	<b>93,1%</b>
Reversão de provisões tributárias - INSS s/ PLR	-513.331	-	-
Programa de desligamento voluntário	56.468	-	-
<b>EBITDA ajustado</b>	<b>872.391</b>	<b>688.323</b>	<b>26,7%</b>

A Cemig D registrou EBITDA ajustado de R\$872,4 milhões, aumento de 26,7% em comparação ao EBITDA ajustado do 2T23. Os principais efeitos no trimestre foram:

- Crescimento de 2,9% da energia distribuída em relação ao 2T23 (composto por -0,4% no mercado cativo e +6,2% no livre), em função das altas temperaturas registradas, crescimento da produção industrial e da melhora da atividade comercial e de serviços, com destaque para o crescimento de 7,0% no consumo residencial, 2,8% no industrial e 3,6% no comercial
- VNR de R\$22,3 milhões no 2T24 e de R\$46,7 milhões no 2T23
- Aumento de perdas de créditos esperadas de clientes de energia, sendo R\$72,5 milhões no 2T24 e de R\$21,3 milhões no 2T23, explicado, principalmente, pela revisão das regras de mensuração das perdas ocorrida no 3T22, com impacto positivo nos 12 meses seguintes
- Redução de R\$41,8 milhões nas despesas de obrigação pós emprego, em decorrência da adesão ao novo plano de saúde por parte dos funcionários ativos

## EBITDA Cemig GT

EBITDA Cemig GT - 2T24					
R\$ mil	Geração	Transmissão	Comercialização	Participações	Total
Resultado do período	313.025	107.131	-22.360	-69.873	327.923
Despesa de imposto de renda e contribuição social	58.299	26.616	-13.745	-31.713	39.457
Resultado financeiro	75.996	41.890	-6.921	79.395	190.360
Depreciação e amortização	83.669	-	4	-	83.673
<b>EBITDA conforme “Resolução CVM 156”</b>	<b>530.989</b>	<b>175.637</b>	<b>-43.022</b>	<b>-22.191</b>	<b>641.413</b>
Reversão de provisões tributárias - INSS s/ PLR	-30.503	-32.967	-5.049	-2.500	-71.019
Programa de desligamento voluntário	6.643	7.178	1.099	544	15.464
Constituição de provisões cíveis - Compra e venda de energia	22.612	24.439	3.743	1.853	52.647
<b>EBITDA ajustado</b>	<b>529.741</b>	<b>174.287</b>	<b>-43.229</b>	<b>-22.294</b>	<b>638.505</b>

EBITDA Cemig GT - 2T23					
R\$ mil	Geração	Transmissão	Comercialização	Participações	Total
Resultado do período	363.181	97.811	9.384	-10.890	459.486
Despesa de imposto de renda e contribuição social	79.932	34.400	16.052	-26.115	104.269
Resultado financeiro	-10.055	1.632	-28.664	22.318	-14.769
Depreciação e amortização	80.078	-	3	-	80.081
<b>EBITDA conforme “Resolução CVM 156”</b>	<b>513.136</b>	<b>133.843</b>	<b>-3.225</b>	<b>-14.687</b>	<b>629.067</b>

O EBITDA ajustado da Cemig GT foi de R\$638,5 milhões no 2T24, aumento de 1,5% em relação ao 2T23. Os efeitos no EBITDA na comparação dos trimestres são como segue:

- GSF melhor no 2T24, sendo, aproximadamente, 5% maior que no 2T23
- Volume de energia vendida, excluindo liquidação na CCEE, menor em -24,3%, em função da transferência de contratos de comercialização para Holding
- Redução do resultado de equivalência patrimonial, sendo de R\$8,3 milhões negativo no 2T24 e R\$95 milhões positivo no 2T23. O principal fator foi o resultado negativo de R\$27,2 milhões de equivalência advinda de Belo Monte no 2T24
- Redução de R\$12,5 milhões nas despesas de obrigação pós emprego, em decorrência da adesão ao novo plano de saúde por parte dos funcionários ativos



## Investimentos

O investimento total realizado no 1S24 foi de **R\$2,45 bilhões**, um crescimento de 43,1% em relação ao 1S23. Destaque para a Cemig Distribuição com R\$1,96 bilhão investido no semestre.

Em junho/2024 foi iniciada a energização dos parques das usinas Solares Fotovoltaicas. Na UFV Advogado Eduardo Soares (Boa Esperança), 172 das 285 unidades geradoras já estão em operação comercial. Na UFV Jusante, 102 das 238 unidades geradoras estão em operação em fase de teste. A previsão é que 100% de ambos os parques estejam em operação comercial entre agosto e setembro de 2024, reforçando nosso propósito de crescimento em renováveis. A Gasmig iniciou as obras do projeto Centro-Oeste que tem Capex total previsto de R\$780 milhões e construção de 300 km de rede.

A execução do maior programa de investimento da história garante modernização e confiabilidade do sistema elétrico da CEMIG, estando em linha com o planejamento estratégico de focar em Minas e nos negócios estratégicos da Companhia e fornecer um serviço ainda melhor para o cliente. Entre 2024 e 2028 estão planejados investimentos de R\$35,6 bilhões, sendo R\$6,2 bilhões em 2024.

## Capex



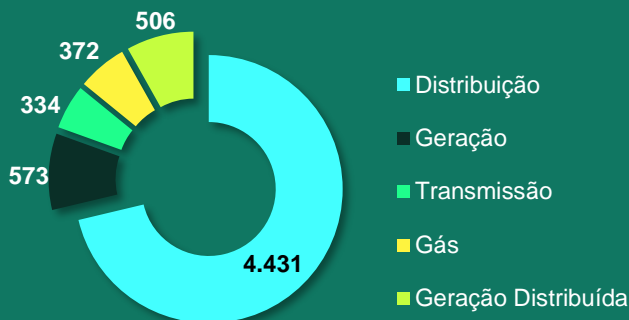
### Investimentos realizados

Investimentos totalizaram R\$2.446 milhões no 1S24, sendo R\$1.427 milhões no 2T24

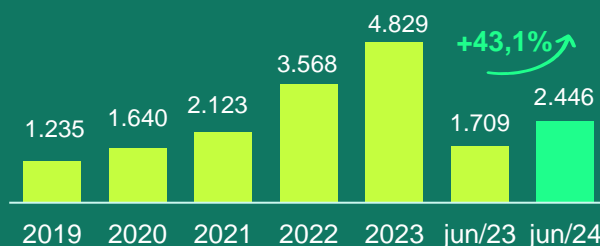
Execução do **MAIOR** programa de investimento da história da companhia garante **MODERNIZAÇÃO** e **CONFIABILIDADE** do sistema elétrico **CEMIG**.

### Planejamento 2024

Investimento de R\$6.216 milhões



Investimentos realizados totalizaram R\$2.446 milhões no 1S24



### Distribuição R\$1.961 milhões

Investimentos em modernização e manutenção do sistema elétrico

Meta em 2024 - investir 4X a QRR



### Transmissão R\$105 milhões

Reforços e melhorias com incremento na RAP



### GASMIG R\$118 milhões

Infraestrutura e outros



### Geração R\$57 milhões

Ampliação e modernização do parque gerador



### Cemig SIM R\$205 milhões

Ampliação do parque gerador

## Endividamento

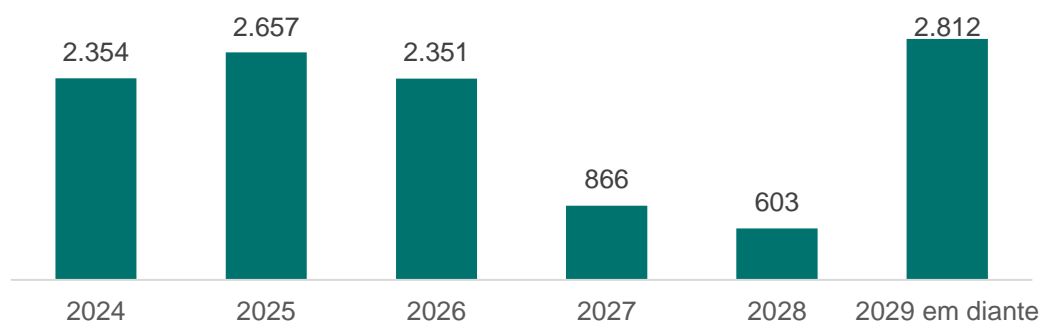
CONSOLIDADO (R\$ mil)	jun/24	2023	VAR. %
Dívida Bruta	11.643.438	9.831.139	18,4%
Caixa e equivalentes + TVM	2.995.257	2.311.464	29,6%
Dívida Líquida	8.648.181	7.519.675	15,0%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	2.133.148	1.854.093	15,1%

CEMIG GT (R\$ mil)	jun/24	2023	VAR. %
Dívida Bruta	3.156.086	2.868.093	10,0%
Caixa e equivalentes + TVM	1.158.602	937.518	23,6%
Dívida Líquida	1.997.484	1.930.575	3,5%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	2.133.148	1.854.093	15,1%

CEMIG D (R\$ mil)	jun/24	2023	VAR. %
Dívida Bruta	7.381.071	5.887.622	25,4%
Caixa e equivalentes + TVM	719.308	450.748	59,6%
Dívida Líquida	6.661.763	5.436.874	22,5%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	-	-	-

### Perfil de Amortização da Dívida Consolidada

R\$ milhões



No 2T24, a Cemig D amortizou R\$135 milhões de dívida e, em março de 2024, concluiu emissão de debêntures, caracterizadas como “títulos ESG de uso de recursos sustentáveis”, no valor de R\$2 bilhões, com demanda de 2,73 vezes, composta de duas séries. A primeira de R\$400 milhões, remunerada a CDI + 0,80% e vencimento em 5 anos, com amortização também no 4º ano. A segunda de R\$1,6 bilhão, remunerada a IPCA + 6,1469% e vencimento em 10 anos, com amortização no 8º e 9º anos também. O prazo médio da dívida subiu aproximadamente 1 ano após essa emissão, passando para 3,4 anos em junho/24. A alavancagem se manteve baixa (1,02 vezes dívida líquida/Ebitda ajustado).

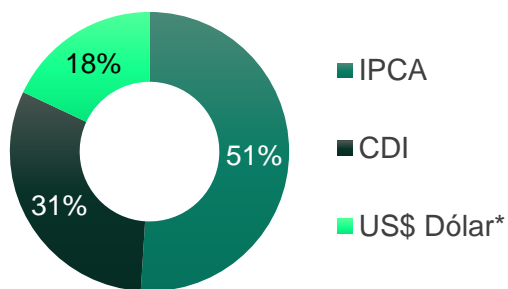
2T24

**DÍVIDA AMORTIZADA - R\$ MIL**

Cemig GT	-
Cemig D	135.000
Outras	-
<b>Total</b>	<b>135.000</b>

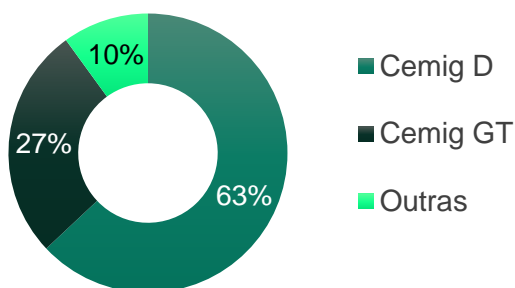
**Composição da Dívida**

%

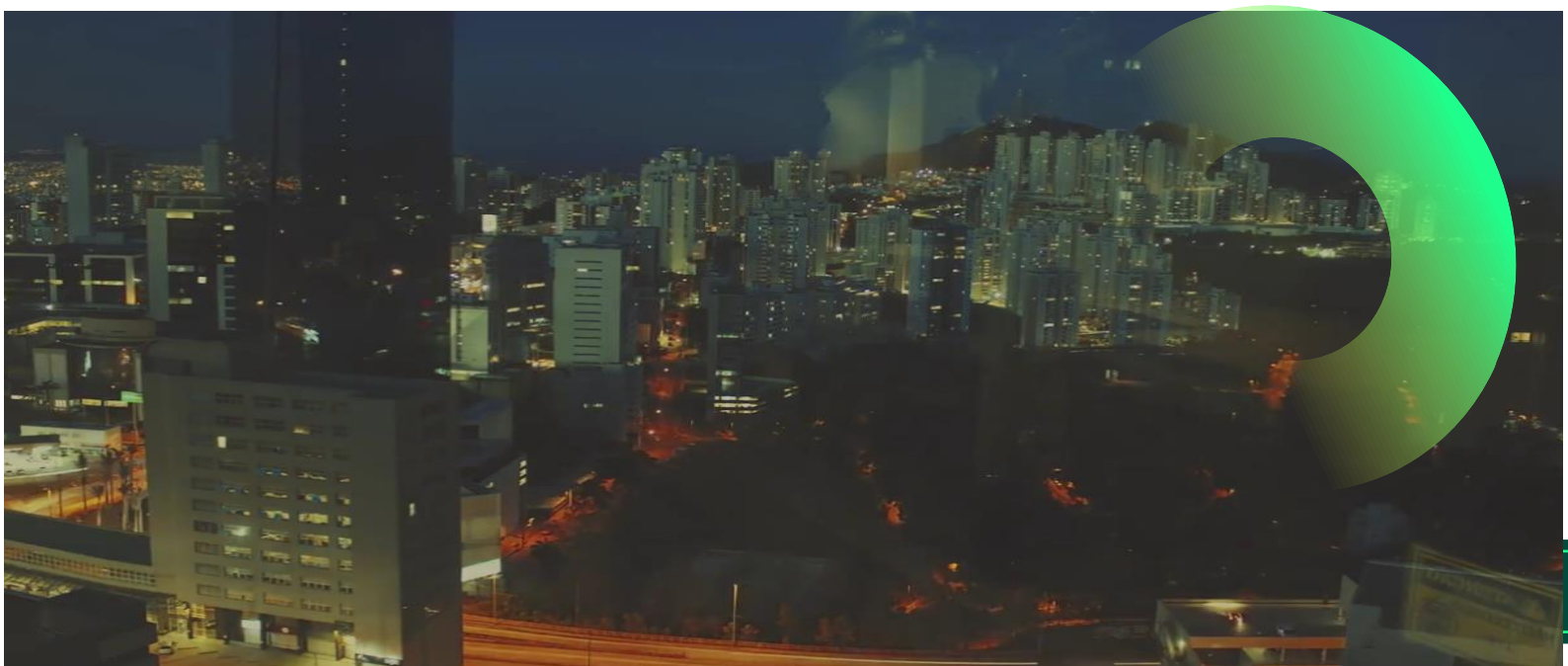


**Participação na Dívida Bruta**

%



\* Dívida em dólar protegida por instrumento de hedge, dentro de banda de variação cambial, e pagamento de juros convertido em percentual do CDI



## Covenants – Eurobonds

Últimos 12 Meses R\$ (Milhões)	jun/24		2023	
	GT	H	GT	H
Lucro (prejuízo) líquido	2.155	5.965	2.403	5.767
Resultados financeiros líquidos	376	376	96	379
Imposto de renda e contribuição social	540	1.170	584	1.084
Depreciação e amortização	335	1.334	329	1.274
Resultado de participação minoritária	-38	-371	-141	-432
Provisões para a variação no valor das obrigações da opção de venda	0	-	58	58
Resultado não operacional (que inclui quaisquer ganhos nas vendas de ativos e quaisquer baixas ou impedimentos de ativos)	-320	-320	-289	-289
Despesas não monetárias e encargos não monetários, na medida em que não sejam recorrentes	-3	-454	-21	-57
Quaisquer créditos e ganhos não monetários que aumentem o lucro líquido, na medida em que não sejam recorrentes	-	-3	-	23
Receitas não monetárias relacionadas à indenização de transmissão e geração	-562	-567	-515	-524
Dividendos em dinheiro recebidos de investimentos minoritários (conforme medido na demonstração dos fluxos de caixa)	306	175	363	592
Correção monetária das taxas de concessão	-418	-418	-412	-412
Entradas de caixa relacionadas as taxas de concessão	336	336	331	331
Entradas de caixa relacionadas à receita de transmissão para cobertura de custo de capital	845	854	738	747
<b>LAJIDA ajustado</b>	<b>3.552</b>	<b>8.077</b>	<b>3.524</b>	<b>8.541</b>

12 Meses R\$ (Milhões)	jun/24		2023	
	GT	H	GT	H
Endividamento consolidado	3.156	11.643	2.868	9.831
Instrumento derivativo de hedge	-487	-487	-368	-368
Contratos de dívida com a Forluz	114	504	138	611
Caixa consolidado e equivalentes de caixa e valores mobiliários consolidados registrados como ativos circulantes	-1.159	-2.995	-938	-2.311
<b>Dívida líquida ajustada</b>	<b>1.624</b>	<b>8.665</b>	<b>1.700</b>	<b>7.763</b>

Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA	jun/24		2023	
	0,46	1,07	0,48	0,91
Limite Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA	2,50	3,00	2,50	3,00
Endividamento consolidado com garantias (reais)	-	-	-	-
Endividamento consolidado com garantias/ Covenant LAJIDA	-	-	-	-
Limite Endividamento consolidado com garantias/ Covenant LAJIDA	-	1,75	-	1,75



## ESG - Relatório de Desempenho

### Destaques Corporativos

- Os clientes da Cemig com sistemas de Geração Distribuída terão sua conta de energia emitida e entregue diretamente pelo leiturista. Antes, as faturas dos clientes que não optavam pelo recebimento por e-mail eram enviadas pelos Correios. Essa solução economizará mais de R\$12 milhões por ano com a entrega de faturas.
- Cemig instala mais de 3 mil religadores na rede de distribuição em todo o estado, para melhor continuidade do fornecimento de energia e redução de custos, evitando interrupções de energia desnecessárias. Em 2024, o investimento em automatização da rede elétrica em sua área de concessão será de R\$ 120 milhões.
- Cemig lança o Projeto Cemig Agro para atender às necessidades das regiões rurais do estado de Minas Gerais. Seu propósito é ampliar a oferta e melhorar a qualidade da energia, além de proporcionar novos canais de atendimento, visando a redução das interrupções no fornecimento e o tempo de resposta aos clientes.
- A Cemig está no Índice FTSEforGood, com pontuação de 3,8, crescimento de mais de 9% em relação ao ano anterior, acima da média do setor elétrico (2,8) em todos os temas avaliados, com destaque no pilar governança com a nota 4,5, sendo que a pontuação máxima é de 5. Além disso, a Cemig obteve notas máximas nos pilares anticorrupção, mudança climática e biodiversidade.

### Meio ambiente

- A Cemig aderiu ao Movimento Net Zero da ONU e monitora a redução real de CO2 de suas atividades. O percentual da Cemig quanto à redução na emissão em 2023 em relação a 2021 foi de 48,97%. Além disso, a Cemig ganhou o Selo Ouro do Programa Brasileiro do GHG Protocol, principal instrumento usado no país para quantificar as emissões de GEE de uma organização e nível máximo de reconhecimento dado às empresas que apresentam seus dados de emissão de forma completa e verificado por terceira parte.

### Social

- Cemig lança Programa "Energia Mental", para promover iniciativas que contribuam para um ambiente de trabalho mais saudável e acolhedor no quesito saúde mental, como aliada da saúde ocupacional.
- Desde o seu lançamento, o Programa Energia Legal, que visa regularizar várias comunidades em Belo Horizonte e região metropolitana, já atendeu 8.047 famílias, realizando 6.000 visitas de ações de eficiência energética, com doações de lâmpadas e orientações para segurança e consumo, 4.500 padrões de energia doados para famílias de baixa renda e 2.250 famílias cadastradas na tarifa social de energia elétrica (TSEE).

### Governança

- Cemig obteve a certificação SOX (Lei Sarbanes-Oxley) em suas Demonstrações Financeiras, sem fraqueza material. Isso mostra que seus controles internos estão sólidos, decorrentes de medidas assertivas tomadas nos últimos anos.

### Participação nos principais Índices de sustentabilidade



24 anos consecutivos de índice

Única empresa do setor elétrico das Américas no índice

ISE B3

19 anos consecutivos no índice



Líder em práticas de mudanças climáticas na América Latina









Mudanças Climáticas: A-  
Segurança Hídrica: A-



Avaliação: A



## Indicadores

Mudança do clima e energia renovável		1T24	2T24
<b>Indicadores</b>			
	% da geração proveniente de fontes renováveis	100%	100%
	Consumo de energia elétrica por empregado (MWh)	2,26	2,11
	Consumo de combustível renovável (GJ)	35.620	153.415
	Consumo de combustível não renovável (GJ)	851.121	768.881
	Índice de perdas de rede básica de transmissão (Cemig GT) (%)	2,51	2,44
	I-RECs comercializados de fontes renováveis	1.627.823	333.159
	Cemig RECs comercializados de fontes renováveis	1.667.149	322.211
	Número de medidores inteligentes instalados (unid)	30.179	25.574
<b>Impacto e proteção ambiental</b>			
	Número de transformadores reformados (unid)	233	0
	% de resíduos enviados para reaproveitamento	98,00	98,99
<b>Recursos hídricos</b>			
	Consumo de água (m³)	49.039,62	50.669,95
	Indicador de Gestão de Monitoramento de Águas Superficiais (%)	100	100
<b>Desenvolvimento social sustentável</b>			
	Destinação ao Fundo para Infância e Adolescência (FIA) (R\$)	814.970	874.932
	Destinação ao Fundo do Idoso (R\$)	814.970	874.932
	Destinação via lei de incentivo aos esportes (R\$)	1.629.939.79	1.749.865
	Destinação à Cultura (R\$)	19.997.993	24.040.837
	Número de residências ligadas pelo Programa Energia Legal	3.714	4.138
<b>Saúde e segurança</b>			
	Taxa de frequência de acidentes (empregados próprios e terceirizados)	3,46	3,78
	Número de acidentes fatais ou não fatais com a população	20	42
<b>Transparência</b>			
	% de ações em poder dos membros dos conselhos e diretoria	0,01	0
	Número de conselheiros independentes	10	8
<b>Ética e integridade</b>			
	Total de denúncias recebidas	136	182
	Total de denúncias procedentes ou parcialmente procedentes concluídas	47	19
<b>Diversidade e equidade</b>			
	Número de colaboradores próprios	4.893	5.013
	% de colaboradores brancos	57,1%	56,1%
	% de colaboradores negros	38,3%	39,4%
	% de colaboradores amarelos	0,5%	0,4%
	% de colaboradores indígenas	0,1%	0,1%
	% de colaboradores que não declaram raça	4,1%	3,9%
	% de mulheres na Cemig	14,1%	14,2%
	% de mulheres em cargos de liderança	19,7%	19,5%
	% de negros em cargos de liderança	17,2%	18,0%
	% de colaboradores abaixo de 30 anos	5,7%	7,5%
	% de colaboradores entre 30 e 50 anos	60,6%	60,7%
	% de colaboradores acima de 50 anos	33,6%	31,7%

## Desempenho de nossas ações

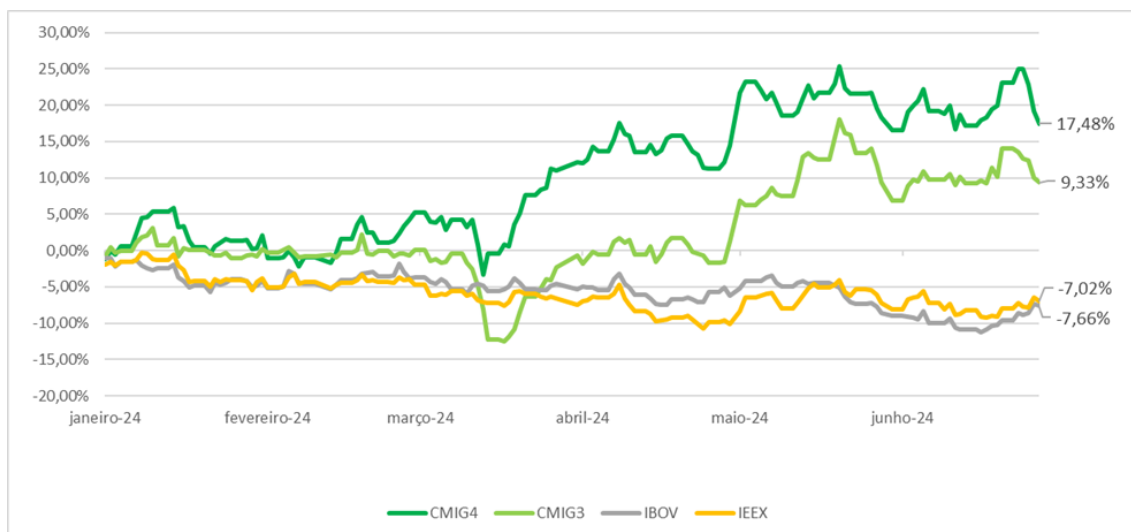
Denominação	jun/24	2023	Variação %
<b>Cotação das ações <sup>(2)</sup></b>			
CMIG4 (PN) no fechamento (R\$/ação)	9,89	8,42	17,48%
CMIG3 (ON) no fechamento (R\$/ação)	12,22	11,18	9,33%
CIG (ADR PN) no fechamento (US\$/ação)	1,73	1,69	2,45%
CIG.C (ADR ON) no fechamento (US\$/ação)	2,38	3,12	-23,72%
XCMIG (Cemig PN Latibex) no fechamento (Euro/ação)	2,36	1,88	25,53%
<b>Volume médio diário</b>			
CMIG4 (PN) (R\$ milhões)	141,46	131,35	7,70%
CMIG3 (ON) (R\$ milhões)	4,85	7,82	-37,98%
CIG (ADR PN) (US\$ milhões)	5,03	8,98	-43,99%
CIG.C (ADR ON) (US\$ milhões)	0,56	0,17	229,41%
<b>Índices</b>			
IEE	88.289	94.957	-7,02%
IBOV	123.907	134.185	-7,66%
DJIA	39.119	37.689	3,79%
<b>Indicadores</b>			
Valor de mercado no final do exercício (R\$ milhões)	30.521	27.948	9,21%
Enterprise value (EV - R\$ milhões) (1)	37.675	35.892	4,97%
Dividend Yield de CMIG4 (PN) (%) (3)	10,92	11,24	-0,32 p.p
Dividend Yield de CMIG3 (ON) (%) (3)	8,84	8,53	0,31 p.p

(1) EV = Valor de mercado (R\$/ação x quantidade de ações) + dívida líquida consolidada;

(2) Cotações ajustadas por proventos, inclusive dividendos

(3) Dividendos distribuídos nos últimos quatro trimestres / cotação de fechamento das ações

Considerando o volume negociado das ações ON e PN, a Cemig foi a quarta Companhia mais negociada dentre as empresas do setor elétrico nacional e uma das mais negociadas no mercado de capitais brasileiro. Com relação à bolsa de Nova York, o volume total negociado de nossas ADR's preferenciais (CIG) atingiu US\$622,8 milhões no primeiro semestre de 2024, o que reflete o reconhecimento do mercado investidor e mantém a Cemig como uma opção global de investimento. O Ibovespa, índice de referência para o desempenho da bolsa de valores de São Paulo, registrou baixa de -7,66% no período, enquanto as ações preferenciais e ordinárias apresentaram ganho de 17,48% e 9,33%, respectivamente, **as maiores valorizações entre as empresas do setor elétrico nacional**. Os ADRs da Cemig, negociados em Nova York, fecharam o período com alta de 2,45% para as preferenciais e queda de -23,72% para as ordinárias.



## Usinas

Usinas	Empresa	Potência Cemig (MW)	Garantia Física Cemig (MW)	Fim da Concessão	Tipo	Participação Cemig
Emborcação	CEMIG GT	1.192	475	mai/27	UHE	100,00%
Nova Ponte	CEMIG GT	510	257	ago/27	UHE	100,00%
Três Marias	CEMIG GT	396	227	jan/53	UHE	100,00%
Irapé	CEMIG GT	399	198	set/37	UHE	100,00%
Salto Grande	CEMIG GT	102	74	jan/53	UHE	100,00%
Sá Carvalho	Sá Carvalho	78	54	ago/26	UHE	100,00%
Rosal	Rosal Energia	55	28	dez/35	UHE	100,00%
Itutinga	CEMIG G. ITUTINGA	52	27	jan/53	UHE	100,00%
Camargos	CEMIG G. CAMARGOS	46	22	jan/53	UHE	100,00%
Volta do Rio	CEMIG GT	42	18	dez/31	EOL	100,00%
Poço Fundo	CEMIG GT	30	17	mai/52	PCH	100,00%
Pai Joaquim	CEMIG PCH	23	14	out/32	PCH	100,00%
Piau	CEMIG G. SUL	18	14	jan/53	UHE	100,00%
Praias de Parajuru	CEMIG GT	29	8	set/32	EOL	100,00%
Gafanhoto	CEMIG G. OESTE	14	7	jan/53	UHE	100,00%
Peti	CEMIG G. LESTE	9	6	jan/53	UHE	100,00%
Joasal	CEMIG G. SUL	8	5	jan/53	UHE	100,00%
Queimado	CEMIG GT	87	53	jul/34	UHE	82,50%
Belo Monte	Norte	1.313	534	jul/46	UHE	11,69%
Paracambi	Paracambi Energética	12	10	jan/34	PCH	49,00%
Cachoeirão	Hidrelétrica Cachoeirão	13	8	set/33	PCH	49,00%
Pipoca	Hidrelétrica Pipoca	10	6	dez/34	PCH	49,00%
Outras		84	41			
<b>Subtotal</b>		<b>4.522</b>	<b>2.103</b>			
Cemig Sim (MWp)	Participações	29	-		UFV	49,00%
Cemig Sim (MWp)	Próprias	36	-		UFV	100,00%
<b>Total</b>		<b>4.587</b>	<b>2.103</b>			

## Expansão em Geração Fotovoltaica

Empreendimento	Empresa	Capacidade Instalada (Mwac)	Capacidade (MWp)	Previsão de entrada em operação
UFV Advogado Eduardo Soares - Boa Esperança	Cemig GT	85,0	105,0	jun a set de 2024
UFV Três Marias Jusante	Cemig GT	70,0	88,0	jun a set de 2024
Projeto Ouro Solar	Cemig Sim	42,0	59,5	out 2024 a jan 2025
Projeto Bloco Azul	Cemig Sim	21,5	30,6	out 2024 a jun 2025
Projeto Solar do Cerrado	Cemig Sim	50,0	70,0	jun a nov de 2025
<b>Total</b>		<b>268,5</b>	<b>353,1</b>	

## RAP – Ciclo de julho 2024 a junho 2025

A Rap própria da Cemig, incluindo a parcela de ajuste, teve aumento de 18,8% a partir de julho, referente a inflação do período, reforços e melhorias e fluxo do reperfilamento da RBSE.

REH - RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA 3.348/2024 (ciclo 2024/2025)				
R\$ mil	RAP	Parcela de Ajuste	Total	Vencimento
<b>Cemig</b>	<b>1.243.011</b>	<b>115.284</b>	<b>1.358.295</b>	
Cemig GT	1.161.990	117.855	1.279.845	dez/42
Cemig Itajuba	43.096	-1.524	41.572	out/30
Centroeste	26.008	-1.284	24.724	mar/35
Sete Lagoas	11.917	237	12.154	jun/41
<b>Taesa (21,68% participação Cemig)</b>	<b>625.278</b>	<b>-32.793</b>	<b>592.485</b>	
<b>TOTAL RAP</b>			<b>1.950.780</b>	

INDENIZAÇÃO RBSE*							
Valores em R\$ mil por Ciclo	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025 <sup>1</sup>	2025-2026 até 2027-2028	2028-2029 até 2032-2033
Econômico	144.547	144.547	144.547	144.375	21.662	83.019	26.039
Financeiro	332.489	88.662	129.953	275.556	275.556	275.556	-
<b>TOTAL</b>	<b>477.036</b>	<b>233.209</b>	<b>274.500</b>	<b>419.931</b>	<b>297.218</b>	<b>358.575</b>	<b>26.039</b>

\*Os valores da indenização RBSE fazem parte da RAP Cemig (primeira tabela)

1) 2024-2025 Inclui PA Postergação da Revisão 2023

A Cemig já tem aprovação (REA) para Reforços e Melhorias de grande porte adicionais com CAPEX totalizando R\$820 milhões, além de investimentos de R\$220 milhões referentes ao Lote 1 do leilão 02/2022 (com conclusão das obras prevista para 2028).

Previsão de entrada em operação	Capex (R\$ mil)	RAP (R\$ mil)
2024	233.722	35.176
2025	301.424	49.239
2026	207.363	33.103
2027	77.945	12.825
2028	219.615	3.721
<b>Total</b>	<b>1.040.069</b>	<b>134.064</b>

## Receita Regulatória de Transmissão

Receita Regulatória de Transmissão - 2T24			
Valores em R\$ mil	GT	Centroeste	Sete Lagoas
<b>RECEITA</b>	<b>408.359</b>	<b>7.591</b>	<b>2.865</b>
Receita de operações com transmissão de energia elétrica	408.359	7.591	2.865
<b>Tributos sobre a receita</b>	<b>-34.950</b>	<b>-281</b>	<b>-265</b>
PIS/Pasep	-6.235	-50	-47
Cofins	-28.715	-231	-218
ISS	-	-	-
<b>Encargos</b>	<b>-85.933</b>	<b>-251</b>	<b>-116</b>
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-2.818	-70	-9
Reserva geral de reversão - RGR	-	-154	-98
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	-67.076	-	-
Taxa de fiscalização de serviços energia elétrica – TFSEE	-1.115	-27	-9
Outros encargos	-14.924	-	-
<b>Receita líquida</b>	<b>287.476</b>	<b>7.059</b>	<b>2.484</b>

## Informações complementares

### Cemig D

MERCADO CEMIG D - (GWh)				
TRIMESTRE	CATIVO	TUSD ENERGIA <sup>(1)</sup>	E.T.D <sup>(2)</sup>	TUSD DEMANDA <sup>(3)</sup>
1T22	5.738	5.397	11.136	36,2
2T22	6.050	5.853	11.904	36,7
3T22	5.942	5.790	11.733	34,7
4T22	6.047	5.755	11.802	40,5
1T23	5.723	5.566	11.289	38
2T23	5.949	6.058	12.007	38,5
3T23	5.812	6.028	11.840	39,2
4T23	6.376	6.068	12.445	39,9
1T24	5.930	6.097	12.027	40,4
2T24	5.924	6.301	12.225	42,4

(1) Refere-se à parcela de energia para cálculo dos encargos regulatórios cobrados dos clientes livres (parcela A)

(2) Energia total distribuída

(3) Soma das demandas faturadas de TUSD, segundo as demandas contratadas (parcela B)

Cemig D	2T24	1T24	2T23	Var. %	Var. %
Receitas Operacionais (R\$ milhões)				2T/1T	2T/2T
Fornecimento bruto de energia	5.882	5.727	5098	2,7%	15,4%
Restituição à consumidores de créditos de PIS/Pasep e Cofins	190	323	562	-41,2%	-66,2%
TUSD	1.261	1.178	1126	7,0%	12,0%
CVA e Outros Componentes Financeiros	-57	76	-165	-	-65,5%
Receita de Construção	1.079	859	860	25,6%	25,5%
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão (VNR)	22	31	47	-29,0%	-53,2%
Outras	673	513	524	31,2%	28,4%
<b>Subtotal</b>	<b>9.050</b>	<b>8.707</b>	<b>8.052</b>	<b>3,9%</b>	<b>12,4%</b>
Deduções	2.723	2.737	2.503	-0,5%	8,8%
<b>Receita Líquida</b>	<b>6.327</b>	<b>5.970</b>	<b>5.549</b>	<b>6,0%</b>	<b>14,0%</b>

Cemig D	2T24	1T24	2T23	Var. %	Var. %
Despesas Operacionais (R\$ milhões)				2T/1T	2T/2T
Pessoal	283	210	217	34,8%	30,4%
Participação dos Empregados no Resultado	29	25	26	16,0%	11,5%
Obrigações Pós-Emprego	64	96	106	-33,3%	-39,6%
Materiais	26	23	25	13,0%	4,0%
Serviços de Terceiros	425	446	377	-4,7%	12,7%
Amortização	224	217	196	3,2%	14,3%
Provisões	-379	191	106	-298,4%	457,5%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	850	875	733	-2,9%	16,0%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	2.545	2.399	2.306	6,1%	10,4%
Custo de construção	1.079	859	860	25,6%	25,5%
Outras despesas	76	99	106	-23,2%	-28,3%
<b>Total</b>	<b>5.222</b>	<b>5.440</b>	<b>5.058</b>	<b>-4,0%</b>	<b>3,2%</b>

Cemig D	2T24	1T24	2T23	Var. %	Var. %
Demonstrações dos Resultados				2T/1T	2T/2T
Receita Líquida	6.327	5.970	5.549	6,0%	14,0%
Despesas Operacionais	5.222	5.440	5.058	-4,0%	3,2%
<b>Resultado Operacional</b>	<b>1.105</b>	<b>530</b>	<b>491</b>	<b>108,5%</b>	<b>125,1%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>1.329</b>	<b>746</b>	<b>688</b>	<b>78,2%</b>	<b>93,2%</b>
Resultado Financeiro	306	-109	12	-380,7%	2450,0%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-350	-99	-137	253,5%	155,5%
<b>Lucro Líquido</b>	<b>1.060</b>	<b>322</b>	<b>365</b>	<b>229,2%</b>	<b>190,4%</b>

## Cemig GT

Cemig GT - Receitas Operacionais	2T24	1T24	2T23	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				2T/1T	2T/2T
Vendas a consumidores finais	777	737	1.008	5,4%	-22,9%
Suprimento	409	429	521	-4,7%	-21,5%
Receita de Uso da Rede de Transmissão	177	162	182	9,3%	-2,7%
Receita de Atualização Fin. da Bonificação pela Outorga	107	129	95	-17,1%	12,6%
Transações com energia na CCEE	2	28	9	-92,9%	-77,8%
Receita de Construção	100	60	68	66,7%	47,1%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	136	149	105	-8,7%	29,5%
Receita de indenização da geração	21	21	23	0,0%	-8,7%
Outras	33	34	27	-2,9%	22,2%
<b>Subtotal</b>	<b>1.762</b>	<b>1.749</b>	<b>2.038</b>	<b>0,7%</b>	<b>-13,5%</b>
Deduções	345	346	406	-0,3%	-15,0%
<b>Receita Líquida</b>	<b>1.417</b>	<b>1.403</b>	<b>1.632</b>	<b>1,0%</b>	<b>-13,2%</b>

Cemig GT - Despesas Operacionais	2T24	1T24	2T23	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				2T/1T	2T/2T
Pessoal	99	83	80	19,3%	23,8%
Participação dos Empregados no Resultado	11	9	9	22,2%	22,2%
Obrigações Pós-Emprego	20	29	33	-31,0%	-39,4%
Materiais	6	6	5	0,0%	20,0%
Serviços de terceiros	62	56	64	10,7%	-3,1%
Depreciação e Amortização	84	84	80	0,0%	5,0%
Provisões	-18	13	14	-238,5%	-228,6%
Perdas de créditos esperadas (reversão)	2	-4	-	-150,0%	-
Perda esperada com outros créditos	16	-	-	-	-
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	73	73	64	0,0%	14,1%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	390	341	684	14,4%	-43,0%
Custo de Construção	73	26	47	180,8%	55,3%
Perda por redução ao valor recuperável	4	23	-	-82,6%	-
Opção de venda - SAAG	-	-	25	-	-100,0%
Ganho na alienação de ativos	-	-43	-	-100,0%	-
Outras Despesas	22	-3	4	-833,3%	450,0%
<b>Total</b>	<b>844</b>	<b>693</b>	<b>1.109</b>	<b>21,8%</b>	<b>-23,9%</b>



<b>Cemig GT - Demonstrações do Resultados</b>	<b>2T24</b>	<b>1T24</b>	<b>2T23</b>	<b>Var. %</b>	<b>Var. %</b>
<b>(R\$ milhões)</b>				<b>2T/1T</b>	<b>2T/2T</b>
Receita Líquida	1.417	1.403	1.632	1,0%	-13,2%
Despesas Operacionais	844	693	1.109	21,8%	-23,9%
<b>Resultado Operacional</b>	<b>573</b>	<b>710</b>	<b>523</b>	<b>-19,3%</b>	<b>9,6%</b>
Resultado de Equivalência Patrimonial	-16	8	26	-300,0%	-161,5%
<b>EBITDA</b>	<b>641</b>	<b>801</b>	<b>629</b>	<b>-20,0%</b>	<b>1,9%</b>
Resultado Financeiro	-190	-69	14	175,4%	-1457,1%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-40	-155	-104	-74,2%	-61,5%
<b>Lucro Líquido</b>	<b>328</b>	<b>494</b>	<b>459</b>	<b>-33,6%</b>	<b>-28,5%</b>

## Cemig Consolidado

<b>Fornecimento Bruto de Energia Elétrica</b>	<b>2T24</b>	<b>1T24</b>	<b>2T23</b>	<b>Var.</b>	<b>Var.</b>
<b>(em GWh)</b>				<b>2T/1T</b>	<b>2T/2T</b>
Residencial	3.151	3.250	2.944	-3,0%	7,0%
Industrial	4.368	4.130	4.595	5,8%	-4,9%
Comercial	2.447	2.548	2.424	-4,0%	0,9%
Rural	780	624	805	25,0%	-3,1%
Outros	699	721	761	-3,1%	-8,1%
<b>Subtotal</b>	<b>11.445</b>	<b>11.273</b>	<b>11.529</b>	<b>1,5%</b>	<b>-0,7%</b>
Consumo próprio	7	8	7	-12,5%	0,0%
Suprimento a outras concessionárias	3.953	4.276	4.137	-7,6%	-4,4%
<b>TOTAL</b>	<b>15.405</b>	<b>15.557</b>	<b>15.673</b>	<b>-1,0%</b>	<b>-1,7%</b>

<b>Consolidado - Fornecimento Bruto de Energia Elétrica</b>	<b>2T24</b>	<b>1T24</b>	<b>2T23</b>	<b>Var.</b>	<b>Var.</b>
<b>(R\$ milhões)</b>				<b>2T/1T</b>	<b>2T/2T</b>
Residencial	3.067	3.126	2.532	-1,9%	21,1%
Industrial	1.327	1.299	1.475	2,2%	-10,0%
Comercial	1.610	1.674	1.597	-3,8%	0,8%
Rural	600	533	539	12,6%	11,3%
Outros	538	541	481	-0,6%	11,9%
<b>Subtotal</b>	<b>7.142</b>	<b>7.173</b>	<b>6.624</b>	<b>-0,4%</b>	<b>7,8%</b>
Fornecimento não faturado líquido	68	-155	-48	-	-
Suprimento a outras concessionárias	934	1.002	953	-6,8%	-2,0%
<b>TOTAL</b>	<b>8.144</b>	<b>8.020</b>	<b>7.529</b>	<b>1,5%</b>	<b>8,2%</b>

<b>Consolidado - Receita Líquida</b>	<b>2T24</b>	<b>1T24</b>	<b>2T23</b>	<b>Var.</b>	<b>Var.</b>
<b>(R\$ milhões)</b>				<b>2T/1T</b>	<b>2T/2T</b>
Vendas a consumidores finais	7.210	7.017	6.577	2,8%	9,6%
Suprimento	934	1.002	952	-6,8%	-1,9%
TUSD	1.252	1.169	1.118	7,1%	12,0%
CVA e outros componentes financeiros	-57	76	-165	-	-65,5%
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores	190	323	562	-41,2%	-66,2%
Receita de Transmissão	80	67	96	19,4%	-16,7%
Remuneração financeira do contrato da transmissão	134	151	107	-11,3%	25,2%
Transações com energia na CCEE	14	41	14	-65,9%	0,0%
Fornecimento de Gás	972	920	1.074	5,7%	-9,5%
Receita de Construção	1.259	956	986	31,7%	27,7%
Outras	876	772	731	13,5%	19,8%
<b>Subtotal</b>	<b>12.864</b>	<b>12.494</b>	<b>12.052</b>	<b>3,0%</b>	<b>6,7%</b>
Tributos e encargos incidentes sobre a receita	3.428	3.436	3.232	-0,2%	6,1%
<b>Receita Líquida</b>	<b>9.436</b>	<b>9.058</b>	<b>8.820</b>	<b>4,2%</b>	<b>7,0%</b>

<b>Despesas Operacionais</b>	<b>2T24</b>	<b>1T24</b>	<b>2T23</b>	<b>Var.</b>	<b>Var.</b>
<b>(R\$ milhões)</b>				<b>2T/1T</b>	<b>2T/2T</b>
Pessoal	417	324	321	28,7%	29,9%
Participação no resultado	43	39	37	10,3%	16,2%
Obrigações pós-emprego	98	142	158	-31,0%	-38,0%
Materiais	34	29	31	17,2%	9,7%
Serviços de terceiros	508	519	457	-2,1%	11,2%
Energia elétrica comprada para revenda	3.693	3.511	3.468	5,2%	6,5%
Depreciação e amortização	338	329	303	2,7%	11,6%
Provisões	-430	140	133	-	-
Perda por redução ao valor recuperável	4	23	-	-82,6%	-
Encargos de uso da rede básica de transmissão	817	843	705	-3,1%	15,9%
Gás comprado para revenda	509	510	572	-0,2%	-11,0%
Custos de construção de infraestrutura	1.227	921	964	33,2%	27,3%
Perdas de créditos esperadas	77	76	21	1,3%	266,7%
Outras despesas operacionais líquidas	107	103	143	3,9%	-25,2%
Ganho na alienação de imobilizado	-	(43,00)	-	-	-
<b>Total</b>	<b>7.442</b>	<b>7.466</b>	<b>7.313</b>	<b>-0,3%</b>	<b>1,8%</b>

<b>Consolidado - Resultado Financeiro</b>	<b>2T24</b>	<b>1T24</b>	<b>2T23</b>	<b>Var.</b>	<b>Var.</b>
<b>(R\$ milhões)</b>				<b>2T/1T</b>	<b>2T/2T</b>
<b>Receitas Financeiras</b>					
Renda de aplicação financeira	117	65	106	80,0%	10,4%
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	74	75	80	-1,3%	-7,5%
Variação monetária – CVA	-	2	65	-100,0%	-100,0%
Variação monetária de depósitos vinculados a litígios	15	18	22	-16,7%	-
PASEP e COFINS incidente sobre as receitas financeiras	-49	-41	-49	19,5%	0,0%
Ganhos com instrumentos financeiros - Swap	70	42	-	66,7%	0
Variação Cambial - Empréstimos e debêntures	-	-	197	-	-100,0%
Atualização dos créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS	406	-	-	-	-
Atualização crédito IRPJ sobre PAT	50	-	-	-	-
Outras	42	57	91	-26,3%	-53,8%
	<b>725</b>	<b>218</b>	<b>512</b>	<b>232,6%</b>	<b>41,6%</b>
<b>Despesas Financeiras</b>					
Encargos de empréstimos e debêntures	241	219	233	10,0%	3,4%
Variações cambiais – empréstimos e debêntures	214	59	-	262,7%	-
Variação monetária – empréstimos e debêntures	53	55	22	-3,6%	140,9%
Encargos e variação monetária de obrigação pós-emprego	1	2	6	-50,0%	-83,3%
Atualização PIS/Pasep e Cofins a restituir	-	15	17	-100,0%	-100,0%
Perdas com instrumentos financeiros - Swap	-	-	150	-	-100,0%
Outras	98	49	44	100,0%	122,7%
	<b>607</b>	<b>399</b>	<b>472</b>	<b>52,1%</b>	<b>28,6%</b>
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>118</b>	<b>-181</b>	<b>40</b>	<b>-165,2%</b>	<b>195,0%</b>

<b>Demonstração do Resultado Consolidado</b>	<b>2T24</b>	<b>1T24</b>	<b>2T23</b>	<b>Var.</b>	<b>Var.</b>
<b>(R\$ milhões)</b>				<b>2T/1T</b>	<b>2T/2T</b>
Receita Líquida	9.436	9.058	8.820	4,2%	7,0%
Despesas Operacionais	7.442	7.466	7.313	-0,3%	1,8%
<b>Resultado Operacional</b>	<b>1.994</b>	<b>1.592</b>	<b>1.507</b>	<b>25,3%</b>	<b>32,3%</b>
Resultado de Equivalência Patrimonial	39	91	69	-57,1%	-43,5%
<b>EBITDA</b>	<b>2.371</b>	<b>2.011</b>	<b>1.879</b>	<b>17,9%</b>	<b>26,2%</b>
Resultado Financeiro	118	-181	40	-165,2%	195,0%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-462	-349	-370	32,4%	24,9%
<b>Lucro Líquido</b>	<b>1.689</b>	<b>1.153</b>	<b>1.245</b>	<b>46,5%</b>	<b>35,7%</b>

#### Reconciliação do Lucro Recorrente

<b>R\$ milhões</b>	<b>2T24</b>	<b>2T23</b>
<b>Lucro Líquido - IFRS</b>	<b>1.689</b>	<b>1.245</b>
Reversão de provisões tributárias - INSS s/ PLR	-386	-
Reversão de valores a restituir a consumidores - PIS/COFINS	-271	-
Exposição cambial Bond - Hedge	95	-31
Provisão Cível - Compra e venda de energia elétrica	35	-
Ação judicial referente ao Programa de Alimentação do Trabalhador (PAT)	-80	-
Programa de desligamento voluntário	52	-
<b>Lucro Líquido - Recorrente</b>	<b>1.134</b>	<b>1.214</b>

Demonstração do Fluxo de Caixa	jun/24	jun/23
(R\$ milhões)		
<b>Caixa no Início do Período</b>	<b>1.537</b>	<b>1.441</b>
<b>Caixa Gerado pelas Operações</b>	<b>2.921</b>	<b>2.741</b>
Lucro líquido	2.841	2.644
Tributos compensáveis	37	359
Depreciação e Amortização	667	608
CVA e Outros Componentes Financeiros	-19	144
Resultado de Equivalência Patrimonial	-129	-222
Ajuste na expectativa do fluxo de caixa dos ativos financeiros e de contrato da concessão	-685	-672
Juros e variações monetárias	418	280
Perdas de créditos esperadas	153	87
Provisões para contingências	-327	178
Impostos de renda e contribuição social corrente e diferido	811	725
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores - realização	-513	-1.258
Reversão de valores a restituir a consumidores	-411	-
Ganho na alienação de ativos	-43	-
Dividendos e JCP recebidos	213	204
Juros sobre empréstimos e debêntures pagos	-442	-476
Variação do valor justo de instrumentos financeiros derivativos – swap e opções	-112	163
Variação cambial de empréstimos	273	-301
Obrigações pós-emprego	244	275
Outros	-55	3
<b>Atividade de Investimento</b>	<b>-2.790</b>	<b>-2.476</b>
Aplicações Financeiras	-620	191
Aquisição de participação societária e aporte em investidas	-16	-6
Redução de capital social em investida	48	-
Alienação de ativos	101	30
Imobilizado/Intangível e outros/infraestrutura de distribuição e gás	-2.303	-2.691
<b>Atividade de Financiamento</b>	<b>-104</b>	<b>477</b>
Arrendamentos pagos	-36	-35
Juros sobre capital próprio e dividendos pagos	-1.438	-912
Pagamentos de empréstimos e debêntures	-576	-564
Empréstimos obtidos	1.946	1.988
<b>Caixa total disponível</b>	<b>1.564</b>	<b>2.183</b>

<b>Balço Patrimonial - Ativo</b>	<b>jun/24</b>	<b>2023</b>
<b>(R\$ milhões)</b>		
<b>CIRCULANTE</b>		
Caixa e equivalentes de caixa	1.564	1.537
Títulos e valores mobiliários	1.353	774
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia	5.219	5.434
Ativos financeiros e setoriais da concessão	812	814
Ativos de contrato	889	850
Tributos compensáveis	543	635
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	7	411
Instrumentos financeiros derivativos	487	368
Dividendos a receber	56	50
Contribuição de iluminação pública	257	261
Outros ativos	718	677
Ativos classificados como mantidos para venda	1.157	58
<b>TOTAL DO CIRCULANTE</b>	<b>13.062</b>	<b>11.869</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Títulos e valores mobiliários	78	-
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia	41	43
Tributos compensáveis	1.353	1.319
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	565	445
Impostos de renda e contribuição social diferidos	2.726	3.045
Depósitos vinculados a litígios	1.276	1.243
Contas a receber do Estado de Minas Gerais	46	13
Ativos financeiros e setoriais da concessão	6.142	5.726
Ativos de contrato	8.353	7.676
Investimentos	3.376	4.632
Imobilizado	3.423	3.256
Intangível	15.791	15.249
Direito de uso	390	398
Outros ativos	119	86
<b>TOTAL DO NÃO CIRCULANTE</b>	<b>43.679</b>	<b>43.131</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>56.741</b>	<b>55.000</b>

Balço Patrimonial - Passivo	jun/24	2023
(R\$ milhes)		
<b>CIRCULANTE</b>		
Fornecedores	2.760	3.017
Encargos regulat3rios	388	487
Participa3o dos empregados e administradores no resultado	88	165
Impostos, taxas e contribuies	551	644
Imposto de renda e contribuio social	134	111
Juros sobre capital pr3prio e dividendos a pagar	2.227	2.924
Emprstimos e debntures	4.658	2.630
Salrios e contribuies sociais	339	239
Contribuio de iluminao pblica	410	425
Obrigaes ps-emprego	229	329
Contas a pagar relacionado a energia gerada por consumidores	967	705
Valores a restituir a consumidores	341	854
Passivo de arrendamento	75	79
Outros passivos	460	486
<b>TOTAL DO CIRCULANTE</b>	<b>13.627</b>	<b>13.095</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Encargos regulat3rios	181	90
Emprstimos e debntures	6.986	7.201
Impostos, taxas e contribuies	357	362
Imposto de renda e contribuio social diferidos	1.199	1.112
Provis3es	1.752	2.200
Obrigaes ps-emprego	5.173	5.088
Valores a restituir a consumidores	277	664
Passivo de arrendamento	354	354
Outros passivos	157	178
<b>TOTAL DO NÃO CIRCULANTE</b>	<b>16.436</b>	<b>17.249</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO</b>	<b>30.063</b>	<b>30.344</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		
Capital social	14.309	11.007
Reservas de capital	393	2.250
Reservas de lucros	11.595	13.041
Ajustes de avaliao patrimonial	-1.661	-
Lucros acumulados	2.037	-
ATRIBUÍDO A PARTICIPAÇÃO DOS ACIONISTAS CONTROLADORES	26.673	24.650
PARTICIPAÇÃO DE ACIONISTA NÃO-CONTROLADOR	5	6
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>26.678</b>	<b>24.656</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>56.741</b>	<b>55.000</b>



## Disclaimer

Algumas declarações e estimativas contidas neste material podem representar expectativas sobre eventos ou resultados futuros que estão sujeitas a riscos e incertezas ambos conhecidos e desconhecidos. Não há garantia que as expectativas sobre eventos ou resultados se manifestarão.

Estas expectativas se baseiam nas suposições e análises atuais do ponto de vista da nossa administração, de acordo com a sua experiência e outros fatores tais como o ambiente macroeconômico, das condições de mercado do setor elétrico e nos resultados futuros esperados, muitos dos quais não estão sob nosso controle.

Fatores importantes que podem levar a diferenças significativas entre os resultados reais e as projeções a respeito de eventos ou resultados futuros incluem a nossa estratégia de negócios, as condições econômicas brasileiras e internacionais, tecnologia, a nossa estratégia financeira, alterações no setor elétrico, condições hidrológicas, condições dos mercados financeiro e de energia, incerteza a respeito dos nossos resultados de operações futuras, planos e objetivos bem como outros fatores. Em razão desses e outros fatores os nossos resultados reais podem diferir significativamente daqueles indicados ou implícitos em tais declarações.

As informações e opiniões aqui contidas não devem ser entendidas como recomendação a potenciais investidores e nenhuma decisão de investimento deve se basear na veracidade, atualidade ou completude dessas informações ou opiniões. Nenhum dos nossos profissionais ou partes a eles relacionadas ou seus representantes terá qualquer responsabilidade por quaisquer perdas que possam decorrer da utilização do conteúdo desta apresentação.

Para avaliação dos riscos e incertezas, tal como eles se relacionam com a Cemig, e obter informações adicionais sobre fatores que possam originar resultados diversos daqueles estimados pela Cemig, favor consultar a seção de Fatores de Riscos incluída no Formulário de Referência arquivado na Comissão de Valores Mobiliários – CVM e no Form 20-F arquivado na U.S. Securities and Exchange Commission – SEC.

Os Valores financeiros estão em **R\$ Milhões**, a menos que indicado de outra forma. Dados financeiros refletem a adoção do IFRS.





NOSSA ENERGIA  
TRANSFORMA.

RELAÇÕES COM INVESTIDORES

+55 31 3506-5024

ri@cemig.com.br

[WWW.RI.CEMIG.COM.BR](http://WWW.RI.CEMIG.COM.BR)

CEMIG